GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

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

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

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

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

06	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									
08	DLQ G-10		220	-0-	220	803	77	1	143	2	Y	-0-					47
09	1300	N	1675	-0-	375	1178	617	1	1058	2	Y	-0-					47
10	2747	N	1569	-0-	-1178	-0-	601	1	965	2	Y	3					50
							3	9									
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	716	1	1131	2	Y	40					90
							44	9									

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

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									
08	DLQ G-10		195	-0-	195	468	64	1	119	2	Y	11	46	1			38
							12	9									
09	1300	N	1013	-0-	-287	181	358	1	613	2	Y	38	46	1			30
							42	9									
10	2039	N	1858	-0-	-181	-0-	683	1	1097	2	Y	71					101
							78	9									
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	225	1	356	2	Y	43	77	1			67
							47	9									

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

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									
08	DLQ G-10		274	-0-	274	693	96	1	178	2	Y	-0-					35
09	1300	N	869	-0-	-431	262	316	1	541	2	Y	11					46
							12	9									
10	900	N	638	-0-	-262	-0-	245	1	393	2	Y	-0-					46
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	240	1	380	2	Y	4					50
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		34	-0-	34	123	12	1	22	2	Y	-0-					5
09	220	N	97	-0-	-123	-0-	36	1	61	2	Y	-0-					5
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	7					12
							8	9									
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	39	1	61	2	Y	-0-					12

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

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
08	DLQ G-10		393	-0-	393	818	138	1	255	2	Y	-0-					27
09	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27

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

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
08	DLQ G-10		12	-0-	12	28	4	1	8	2	Y	-0-					4
09	39	N	11	-0-	-28	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					4
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					4
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					4

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

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
08	DLQ G-10		485	-0-	485	721	7	1	453	3	Y	23					52
							25	9									
09	700	N	895	-0-	195	916	14	1	881	3	Y	-0-	18	1			34
*10	2601	N	1685	-0-	-916	-0-	27	1	1640	3	Y	-0-					34
							18	4									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	23	1	1435	3	Y	27					61
							30	9									

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

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-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	39	1	2642	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									
09	1620	X	638	-0-	-982	-0-	10	1	628	3	N	-0-					-0-
*10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	44	1	2675	3	N	-0-					-0-
							23	4									
11	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	29	1	1802	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
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
08	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	3	3			N	-0-					72
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	37	1	2202	3	N	-0-					72
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	129	118	1			83
							82	4	142	9							
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	N	2					85
							2	9									

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

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
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					181
09	3330	X	26	-0-	-3304	-0-	26	3			N	-0-					181
*10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	49	1	2897	3	N	-0-					181
11	1770	X	1001	-0-	-769	-0-	16	1	985	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

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									
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	2	Y	2	34	1			6
							2	9									
09	2610	X	1355	-0-	-1255	-0-	1343	2	12	9	Y	11					17
10	4061	X	1348	-0-	-2713	-0-	108	1	1212	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
11	3930	X	1072	-0-	-2858	-0-	71	1	992	2	Y	8					18
							9	9									

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

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									
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	Y	4	37	1			3
							4	9									
09	1530	X	272	-0-	-1258	-0-	264	2	8	9	Y	7					10
10	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	54	1	607	2	Y	24	26	1			8
							26	9									
11	2220	X	677	-0-	-1543	-0-	45	1	625	2	Y	6					14
							7	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3100	N	1680	-0-	-1420	839	175	1	1504	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
09	2220	X	1325	-0-	-895	-0-	1314	2	11	9	Y	10					10
10	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	60	1	674	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
11	2220	X	601	-0-	-1619	-0-	40	1	558	2	Y	3					9
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
09	1380	N	881	-0-	-499	-0-	868	2	13	9	Y	12					12
10	1333	N	542	-0-	-791	-0-	42	1	472	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	42	1	593	2	Y	8					17
							9	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
09	900	N	335	-0-	-565	-0-	331	2	4	9	Y	4					7
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	48	1	543	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	4					9
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	942	2	Y	2	48	1			8
							2	9									
09	2430	X	1244	-0-	-1186	-0-	1224	2	20	9	Y	18					26
10	4247	X	632	-0-	-3615	-0-	49	1	557	2	Y	24	38	1			12
							26	9									
11	4110	X	630	-0-	-3480	-0-	41	1	580	2	Y	8					20
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	T. A.		45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1					3
10	300	X	255	-0-	-45	-0-	20	1	231	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	2					4
							2	9									

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

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

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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		36	-0-	36	36	34	2	2	9	Y	2	84	1			13
10	154	X	118	-0-	-36	-0-	30	1	66	2	Y	20	26	1			7
							22	9									
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-	117	1			21
10	156	X	92	-0-	-64	-0-	27	1	59	2	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	36	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

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

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

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	T. A.		75	-0-	75	75	6	1	66	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	T. A.		338	-0-	338	413	22	1	309	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			27
10	T. A.		124	-0-	124	124	10	1	112	2	Y	2					29
							2	9									
11	T. A.		323	-0-	323	447	21	1	302	2	Y	-0-					29

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		312	-0-	312	312	311	2	1	9	Y	1	43	1			6
10	877	X	565	-0-	-312	-0-	45	1	502	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
10	T. A.		356	-0-	356	356	28	1	319	2	Y	8					14
							9	9									
11	T. A.		456	-0-	456	812	30	1	426	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.		71	-0-	71	71	67	2	4	9	Y	4	45	1			3
10	350	X	279	-0-	-71	-0-	68	1	150	2	Y	55	25	1			33
							61	9									
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	36	1	103	2	Y	26	41	1			18
							29	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	T. A.		173	-0-	173	173	13	1	148	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	T. A.		290	-0-	290	463	13	1	258	2	Y	17	16	1			6
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		932	-0-	932	932	726	2	206	9	Y	187	133	1			70
10	1368	X	436	-0-	-932	-0-	27	1	310	2	Y	90	151	1			9
							99	9									
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	95	78	1			26
							105	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		38	-0-	38	38	36	2	2	9	Y	2	35	1			4
10	74	X	36	-0-	-38	-0-	9	1	20	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
10	T. A.		342	-0-	342	342	100	1	221	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	T. A.		148	-0-	148	490	36	1	103	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	136	-0-	136	136	19	1	55	2	Y	56	47	1			9
							62	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			10
10	T. A.		369	-0-	369	369	29	1	330	2	Y	9					19
							10	9									
11	T. A.		229	-0-	229	598	15	1	214	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		105	-0-	105	105	94	2	11	9	Y	10	22	1			-0-
10	272	X	167	-0-	-105	-0-	12	1	135	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	29	27	1			10
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
10	T. A.		245	-0-	245	245	19	1	219	2	Y	6					11
							7	9									
11	T. A.		307	-0-	307	552	20	1	287	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	1020	-0-	1020	1020	72	1	817	2	Y	119	93	1			32
							131	9									
11	14B2	EXT	1165	-0-	1165	2185	92	1	1052	2	Y	19					51
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		84	-0-	84	84	17	1	48	2	Y	17	14	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2	36	1			5
10	725	X	423	-0-	-302	-0-	33	1	370	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	489	N	489	-0-		-0-	-0-	16	1	462	2	Y	10					78
								11	9									
09	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					78
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
11	480	N	454	-0-		-26	-0-	35	1	400	2	Y	17					17
								19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		250	-0-		250	250	248	2	2	9	Y	2	57	1			8
10	807	X	557	-0-		-250	-0-	43	1	488	2	Y	24	19	1			13
								26	9									
11	603	X	603	-0-		-0-	-0-	39	1	547	2	Y	15	20	1			8
								17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					40
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
11	623	N	623	-0-		-0-	-0-	49	1	553	2	Y	19					19
								21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		496	-0-		496	496	490	2	6	9	Y	5	62	1			8
10	1293	X	797	-0-		-496	-0-	60	1	676	2	Y	55	31	1			32
								61	9									
11	529	X	529	-0-		-0-	-0-	34	1	470	2	Y	23	38	1			17
								25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		30	-0-		30	30	29	2	1	9	Y	1	27	1			5
10	118	X	88	-0-		-30	-0-	24	1	54	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
11	143	X	143	-0-		-0-	-0-	35	1	99	2	Y	8	10	1			3
								9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			5
10	T. A.		226	-0-	226	226	17	1	194	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
11	T. A.		817	-0-	817	1043	53	1	742	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	1	10	1			2
10	101	X	58	-0-	-43	-0-	18	1	40	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	T. A.		301	-0-	301	301	22	1	257	2	Y	20					20
							22	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		355	-0-	355	355	27	1	307	2	Y	19					19
							21	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	931	-0-	931	931	61	1	857	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			7
10	T. A.		401	-0-	401	401	32	1	366	2	Y	3					10
							3	9									
11	T. A.		307	-0-	307	708	20	1	287	2	Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
09	T. A.		131	-0-	131	131	83	2	48	9	Y	44	276	1			-0-
10	204	X	73	-0-	-131	-0-	5	1	54	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	46	39	1			13
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		90	-0-	90	90	88	2	2	9	Y	2	30	1			3
10	126	X	36	-0-	-90	-0-	8	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			4
10	T. A.		268	-0-	268	268	21	1	240	2	Y	6					10
							7	9									
11	T. A.		241	-0-	241	509	16	1	225	2	Y	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			8
10	14B2 EXT		41	-0-	41	41	3	1	37	2	Y	1					9
							1	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					9

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
10	T. A.		149	-0-	149	149	12	1	137	2	Y	-0-					5
11	T. A.		79	-0-	79	228	5	1	74	2	Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		101	-0-	101	101	7	1	94	2	Y	-0-					10

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

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

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	T. A.		238	-0-	238	238	19	1	217	2	Y	2					4
							2	9									
11	T. A.		294	-0-	294	532	20	1	274	2	Y	-0-					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			5
10	T. A.		20	-0-	20	20	4	1	9	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	T. A.		119	-0-	119	139	27	1	78	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		358	-0-	358	358	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		181	-0-	181	539	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
10	14B2 EXT		85	-0-	85	85	7	1	78	2	Y	-0-					2
11	14B2 EXT		107	-0-	107	192	7	1	100	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
10	T. A.		52	-0-	52	52	4	1	46	2	Y	2					11
							2	9									
11	T. A.		159	-0-	159	211	11	1	148	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		618	-0-	618	618	48	1	570	2	Y	-0-					77
11	T. A.		1242	-0-	1242	1860	80	1	1162	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	K	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-					2
11	0	K	339	-0-	339	504	22	1	317	2	Y	-0-					2

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		621	-0-	621	621	48	1	573	2	Y	-0-					5
11	14B2 EXT		2335	-0-	2335	2956	151	1	2184	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		349	-0-	349	349	27	1	322	2	Y	-0-					2
11	T. A.		767	-0-	767	1116	50	1	717	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
10	T. A.		336	-0-	336	336	27 7	1 9	302	2	Y	6					11
11	T. A.		454	-0-	454	790	30	1	424	2	Y	-0-					11

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
10	T. A.		372	-0-	372	372	30 7	1 9	335	2	Y	6					17
11	T. A.		154	-0-	154	526	10	1	144	2	Y	-0-					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
10	T. A.		171	-0-	171	171	13	1	147	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
11	T. A.		670	-0-	670	841	44	1	613	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	22	1	89	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

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

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

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

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
07	465	N	143	-0-	-322	-0-	23	1	110	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	Y	9	4	1			13
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	12	1	57	3	Y	4	6	1			5
								4	9									
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	12	1	56	3	Y	4	3	1			6
								4	9									
08	99	N	99	-0-		-0-	-0-	16	1	80	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	17	1	71	3	Y	4	5	1			4
								4	9									
10	107	N	107	-0-		-0-	-0-	15	1	89	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
11	90	N	58	-0-		-32	-0-	9	1	47	3	Y	2	1	1			5
								2	9									

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

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

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

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									
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	12	1	60	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
10	80	N	80	-0-		-0-	-0-	11	1	67	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
11	60	N	44	-0-		-16	-0-	7	1	35	3	Y	2	1	1			4
								2	9									

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

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-
08	T. A.		48	-0-		48	99	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	165	X	66	-0-		-99	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	78	X	78	-0-		-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-		-18	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	52 8	1 9	255	3	Y	7	15	1			15
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	40 7	1 9	192	3	Y	6	7	1			14
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	51 7	1 9	262	3	Y	6	9	1			11
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	47 4	1 9	192	3	Y	4	8	1			7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	241	3	Y	3	4	1			6
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	285	3	Y	5	2	1			9

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					2
*07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

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

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									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	8	9	1			12
							9	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	89	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	11	4	1			15
							12	9									

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

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

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

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	40	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	15	1	89	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		34	-0-	34	87	34	3			Y	-0-					16
09	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	19	1	94	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	19	1	89	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	7	3	1			10
							8	9									

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

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

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

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
08	T. A.		24	-0-	24	25	23	3	1	9	Y	1					11
09	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11

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

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

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

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
08	T. A.		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-					8
09	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

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
08	T. A.		29	-0-	29	38	28	3	1	9	Y	1					12
09	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					1
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2					2
*07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

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

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	3		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	153	N	153	-0-		-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	80	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	491	N	491	-0-		-0-	-0-	467	3	24	9	Y	22	19	1			4
11	339	N	339	-0-		-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	9	1			5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		48	-0-		48	174	45	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	202	X	28	-0-		-174	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	374	X	374	-0-		-0-	-0-	351	3	23	9	Y	21	18	1			3
11	305	N	305	-0-		-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	6	1			4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	547	N	547	-0-		-0-	-0-	88	1	450	3	Y	8	10	1			12
								9	9									
09	430	N	430	-0-		-0-	-0-	83	1	340	3	Y	6	9	1			9
								7	9									
10	503	N	503	-0-		-0-	-0-	72	1	425	3	Y	5	6	1			8
								6	9									
11	719	N	719	-0-		-0-	-0-	113	1	596	3	Y	9	4	1			13
								10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	N	169	-0-		-48	-0-	27	1	136	3	Y	5	14	1			18
								6	9									
09	135	N	135	-0-		-0-	-0-	26	1	105	3	Y	4	11	1			11
								4	9									
10	150	N	150	-0-		-0-	-0-	21	1	125	3	Y	4	6	1			9
								4	9									
11	169	N	169	-0-		-0-	-0-	26	1	137	3	Y	5	3	1			11
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	21	-0-		-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-		-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-		-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	325	N	325	-0-		-0-	-0-	324	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 #: 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
06	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		94	-0-	94	173	94	3			Y	-0-					-0-
09	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	X	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	660	X	96	-0-	-564	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1147	X	506	-0-	-641	-0-	491	3	15	9	Y	14	13	1			2
11	1110	X	655	-0-	-455	-0-	646	3	9	9	Y	8	6	1			4

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
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									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	13	1	66	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	14	1	57	3	Y	9	12	1			11
							10	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	53	3	Y	6	3	1			13
							7	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
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									
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	49	1	250	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	236	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	567	3	Y	10	4	1			12
							11	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
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									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	Y	22	24	1			30
							24	9									
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	19	1	76	3	Y	16	24	1			22
							18	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	15	16	1			21
							17	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	Y	29	11	1			39
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	Y	7	3	1			12
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	188	1	960	3	Y	16	17	1			21
							18	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	150	1	889	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	154	1	809	3	Y	12	6	1			22
							13	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	868	N	72	-0-	-796	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					15
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					15
10	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	7	3	1			10
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	90	1	458	3	Y	10	11	1			13
								11	9									
09	430	N	430	-0-		-0-	-0-	83	1	338	3	Y	8	11	1			10
								9	9									
10	499	N	499	-0-		-0-	-0-	71	1	419	3	Y	8	8	1			10
								9	9									
11	601	N	601	-0-		-0-	-0-	94	1	495	3	Y	11	5	1			16
								12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-		-0-	-0-	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									
08	495	N	495	-0-		-0-	-0-	80	1	406	3	Y	8	10	1			13
								9	9									
09	377	N	377	-0-		-0-	-0-	73	1	297	3	Y	6	10	1			9
								7	9									
10	376	N	376	-0-		-0-	-0-	54	1	316	3	Y	5	6	1			8
								6	9									
11	487	N	487	-0-		-0-	-0-	76	1	403	3	Y	7	3	1			12
								8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	434	N	101	-0-		-333	-0-	93	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	418	N	418	-0-		-0-	-0-	404	3	14	9	Y	13	12	1			2
11	404	N	404	-0-		-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	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-
08	290	N	290	-0-		-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	298	N	298	-0-		-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	440	N	440	-0-		-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	439	N	439	-0-		-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	423	N	423	-0-		-0-	-0-	68	1	348	3	Y	6	8	1			10
								7	9									
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	76	1	309	3	Y	5	8	1			7
								6	9									
10	382	N	382	-0-		-0-	-0-	55	1	323	3	Y	4	5	1			6
								4	9									
11	420	N	329	-0-		-91	-0-	52	1	273	3	Y	4	2	1			8
								4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	98	N	98	-0-		-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	1	1			2
09	95	N	95	-0-		-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
10	106	N	106	-0-		-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					1
11	217	N	217	-0-		-0-	-0-	35	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-		-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	343	N	343	-0-		-0-	-0-	55	1	282	3	Y	5	6	1			8
								6	9									
09	261	N	261	-0-		-0-	-0-	51	1	206	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
10	302	N	302	-0-		-0-	-0-	43	1	256	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
11	349	N	349	-0-		-0-	-0-	55	1	288	3	Y	5	2	1			8
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	899	N	565	-0-		-334	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	870	N	401	-0-		-469	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	713	N	175	-0-		-538	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	540	N	193	-0-		-347	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	570	N	311	-0-	-259	-0-	307	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

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

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

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									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	46	1	188	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	297	3	Y	5	2	1			9
							6	9									

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

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									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	359	1	1831	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	276	1	1630	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	372	1	1960	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

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

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
08	T. A.		76	-0-	76	464	70	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	796	X	332	-0-	-464	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	Y	7	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		488	-0-	488	871	480	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1184	X	313	-0-	-871	-0-	305	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	328	3	9	9	Y	8	7	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		348	-0-	348	1307	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1473	X	166	-0-	-1307	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	267	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	302	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		28	-0-	28	270	26	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	291	X	21	-0-	-270	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	3	9	9	Y	8	6	1			2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		351	-0-	351	1849	351	3			Y	-0-					-0-
09	2134	X	285	-0-	-1849	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	289	3	1	9	Y	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	744	N	471	-0-	-273	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	225	-0-	-495	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	3			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	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
08	T. A.		393	-0-	393	769	381	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	1040	X	271	-0-	-769	-0-	261	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	15	1			4
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	242	3	15	9	Y	14	12	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	453	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	334	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	775	N	427	-0-	-348	-0-	418	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	233	52	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	260	X	27	-0-	-233	-0-	24	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		910	-0-	910	2272	892	3	18	9	Y	16	14	1			3
09	3415	X	1143	-0-	-2272	-0-	1123	3	20	9	Y	18	16	1			5
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	Y	10	11	1			4
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	335	3	9	9	Y	8	7	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	328	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	371	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		307	-0-	307	818	301	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1158	X	340	-0-	-818	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	959	3	17	9	Y	15	15	1		3
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	854	3	17	9	Y	15	14	1		4
10	1209	N	651	-0-	-558	-0-	637	3	14	9	Y	13	13	1		4
11	930	N	254	-0-	-676	-0-	245	3	9	9	Y	8	7	1		5

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

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								
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	221	1	1130	3	Y	20	27	1		35
							22	9								
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	230	1	935	3	Y	17	27	1		25
							19	9								
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	998	3	Y	13	16	1		22
							14	9								
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	168	1	884	3	Y	14	7	1		29
							15	9								

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

06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-				-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-				-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				-0-
09	900	N	398	-0-	-502	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
11	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	3			Y	-0-				-0-

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

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	117	59	3			Y	-0-				-0-
09	142	X	25	-0-	-117	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-

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

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-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	26	1	279	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	11	1	257	3	Y	-0-				-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-

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

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.		288	-0-	288	820	288	3			Y	-0-				-0-
09	1045	X	225	-0-	-820	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		221	-0-	221	397	17	1	189	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	550	X	153	-0-	-397	-0-	12	1	130	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	190	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	110	-0-	-696	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		307	-0-	307	2490	306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2795	X	305	-0-	-2490	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	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 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
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									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	45	1	185	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	8	3	1			11
							9	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
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
08	T. A.		506	-0-	506	1039	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1298	X	259	-0-	-1039	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	321	3	9	9	Y	8	7	1			4

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
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									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	62	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	1	1			1
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	33	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	5	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024

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

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

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

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

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
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-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	420	3	Y	15	9	1			8
07	T. A.		485	-0-	485	485	33 19	1 9	433	3	Y	17	22	1			3
08	T. A.		415	-0-	415	900	34 10	1 9	371	3	Y	9	10	1			2
09	1115	X	215	-0-	-900	-0-	17 9	1 9	189	3	Y	8	8	1			2
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	335	3	Y	6	6	1			2
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	7 3	1 9	170	3	Y	3	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		321	-0-	321	1603	321	3			Y	-0-					-0-
09	1861	X	258	-0-	-1603	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	T. A.		329	-0-	329	329	23	1	299	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	T. A.		208	-0-	208	537	17	1	188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	T. A.		155	-0-	155	692	12	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	T. A.		140	-0-	140	832	6	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	T. A.		73	-0-	73	905	3	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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
08	806	N	523	-0-	-283	-0-	513	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	900	N	321	-0-	-579	-0-	313	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	366	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	315	3	10	9	Y	9	7	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	19	1	249	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
08	496	X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	480	X	139	-0-	-341	-0-	11	1	121	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	341	X	240	-0-	-101	-0-	10	1	227	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	270	X	233	-0-	-37	-0-	10	1	221	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	20	1	262	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	558	N	238	-0-	-320	-0-	20	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	225	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	6	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		320	-0-	320	541	27	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		186	-0-	186	727	15	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		342	-0-	342	1069	14	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		185	-0-	185	1254	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	654	343	3			Y	-0-					-0-
09	807	X	153	-0-	-654	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		246	-0-	246	497	20	1	216	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	637	X	140	-0-	-497	-0-	11	1	122	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	6	1	146	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		314	-0-	314	528	314	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	588	60	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-

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

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
08	T. A.		276	-0-	276	747	270	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1077	X	330	-0-	-747	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	Y	17	15	1			4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	10	1			5

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

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-
08	T. A.		403	-0-	403	742	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1102	X	360	-0-	-742	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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-
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	247	-0-	-863	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	487	-0-	-536	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		186	-0-	186	705	182	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	823	X	118	-0-	-705	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8	6	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	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									
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	25	1	276	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	206	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		331	-0-	331	624	26	1	288	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	834	X	210	-0-	-624	-0-	16	1	183	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	7	1	152	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

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-
08	775	N	348	-0-	-427	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	139	-0-	-191	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

06	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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	276	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

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
08	T. A.		512	-0-	512	934	505	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1250	X	316	-0-	-934	-0-	308	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	510	N	253	-0-	-257	-0-	245	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

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-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
08	1178	N	617	-0-	-561	-0-	607	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	388	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	600	N	267	-0-	-333	-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	403	N	215	-0-		-188	-0-	17	1	189	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	390	N	206	-0-		-184	-0-	16	1	183	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
10	403	N	148	-0-		-255	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	210	N	109	-0-		-101	-0-	4	1	102	3	Y	3	2	1			2
								3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		314	-0-		314	732	25	1	278	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	950	X	218	-0-		-732	-0-	17	1	191	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	292	X	292	-0-		-0-	-0-	12	1	276	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
11	300	N	175	-0-		-125	-0-	7	1	162	3	Y	5	4	1			3
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		176	-0-		176	176	14	1	150	3	Y	11	9	1			2
								12	9									
09	209	X	33	-0-		-176	-0-	3	1	28	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	102	X	102	-0-		-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	180	N	23	-0-		-157	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	720	N	381	-0-	-339	-0-	380	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

06	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-
08	T. A.		368	-0-	368	368	30	1	326	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	397	X	29	-0-	-368	-0-	2	1	26	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	36	-0-	-324	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	16	13	1			9
							18	9									
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	280	3	Y	17	23	1			3
							19	9									
08	651	N	291	-0-	-360	-0-	23	1	255	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	360	N	217	-0-	-143	-0-	17	1	188	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	7	1	165	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	744	N	342	-0-	-402	-0-	28	1	304	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	17	1	185	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	134	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	7	1	164	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	T. A.		387	-0-	387	387	26	1	348	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	T. A.		178	-0-	178	565	14	1	157	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	T. A.		62	-0-	62	627	5	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	T. A.		67	-0-	67	694	3	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		59	-0-	59	753	2	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	471	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	27	1	297	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	510	N	235	-0-	-275	-0-	18	1	206	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	14	1	324	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	330	N	151	-0-	-179	-0-	6	1	139	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
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									
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	18	1	197	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	229	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	249	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	151	3	Y	3	3	1			2
							3	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
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									
08	T. A.		408	-0-	408	752	33	1	362	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	1005	X	253	-0-	-752	-0-	20	1	219	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	8	1	173	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	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									
08	775	N	202	-0-	-573	-0-	16	1	178	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	15	1	170	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	234	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	16	1	176	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	217	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	420	N	196	-0-	-224	-0-	8	1	185	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	651	N	416	-0-	-235	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	335	3	9	9	Y	8	7	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		163	-0-	163	163	14 1 1 9		148	3	Y	1					1
09	1060	X	897	-0-	-163	-0-	72 1 15 9		810	3	Y	14	13	1			2
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9		197	3	Y	2					4
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		203	-0-	203	203	17 1		186	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		206	-0-	206	409	9 1		197	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		735	-0-	735	1144	31 1		704	3	Y	-0-					-0-

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

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9		455	3	Y	4					13
07	T. A.		522	-0-	522	522	37 1		485	3	Y	-0-					13
08	T. A.		110	-0-	110	632	9 1 1 9		100	3	Y	1					14
09	785	X	153	-0-	-632	-0-	12 1 3 9		138	3	Y	3	13	1			4
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	3 1		70	3	Y	-0-					4
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	34 1 7 9		769	3	Y	6					10

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

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9		370	3	Y	2					11
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47 1		623	3	Y	-0-					11
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9		403	3	Y	4					15
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	41 1 4 9		460	3	Y	4	15	1			4
10	682	X	275	-0-	-407	-0-	11 1 1 9		263	3	Y	1					5
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9		694	3	Y	4					9

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

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
08	682	N	165	-0-	-517	-0-	14 1 4 9		147	3	Y	4	5	1			1
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	20 1 10 9		225	3	Y	9	8	1			2
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	11 1 3 9		249	3	Y	3	3	1			2
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	4 1 3 9		101	3	Y	3	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	1					4
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		511	-0-	511	511	43	1	465	3	Y	3					7
							3	9									
09	978	X	467	-0-	-511	-0-	38	1	425	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	1					3
							1	9									
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4					7
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

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

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

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	14	9	1			7
							15	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	16	1	175	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	6	1	149	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	5	1	112	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	11	19	1			2
							12	9									
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	28	1	302	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	13	1	145	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	243	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	330	N	128	-0-	-202	-0-	5	1	117	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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

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
08	T. A.		169	-0-	169	269	14	1	155	3	Y	-0-					1
09	642	X	373	-0-	-269	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	Y	-0-					-0-

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

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
08	T. A.		88	-0-	88	482	7	1	81	3	Y	-0-					8
09	1172	X	690	-0-	-482	-0-	57	1	633	3	Y	-0-	6	1			2
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					2
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		370	-0-	370	370	26	1	344	3	Y	-0-					1
08	T. A.		131	-0-	131	501	11	1	119	3	Y	1					2
							1	9									
09	1086	X	585	-0-	-501	-0-	47	1	531	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	1					2
							1	9									
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4					6
							4	9									

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

06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	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

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

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

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

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

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	99	3	Y	2					5
							2	9									
09	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	2					3
							2	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	901	3	Y	4					7
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		450	-0-	450	841	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		235	-0-	235	1076	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	1076	X	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	16	23	1			3
							18	9									
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	13	1	145	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	600	N	179	-0-	-421	-0-	14	1	157	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	11	1	263	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	119	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	620	N	279	-0-	-341	-0-	23	1	255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	16	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

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
08	589	X	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					1
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	X	726	-0-	-142	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	731	-0-	-109	-0-	31	1	700	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

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

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

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

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

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

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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-
08	682	X	345	-0-	-337	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	216	-0-	-444	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	313	-0-	-369	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	85	-0-	-245	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	23	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	600	N	220	-0-	-380	-0-	18	1	198	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	9	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	4	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	125	3	17	9	Y	15	21	1			4
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	82	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	127	3	18	9	Y	16	11	1			7
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	146	3	43	9	Y	39	19	1			27

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
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-
08	T. A.		284	-0-	284	634	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		194	-0-	194	828	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		355	-0-	355	1183	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		170	-0-	170	1353	7	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		240	-0-	240	450	234	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	T. A.		175	-0-	175	625	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	T. A.		109	-0-	109	734	106	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	T. A.		305	-0-	305	1039	297	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	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
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-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	868	N	398	-0-	-470	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	315	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	254	-0-	-286	-0-	248	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	234	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	24	1	260	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	14	1	160	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	6	1	145	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		526	-0-	526	932	526	3			Y	-0-					-0-
09	1244	X	312	-0-	-932	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	437	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		268	-0-	268	705	268	3			Y	-0-					-0-
09	989	X	284	-0-	-705	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	113	74	3			Y	-0-					-0-
09	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	510	N	170	-0-	-340	-0-	166	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		361	-0-	361	560	355	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	T. A.		237	-0-	237	797	233	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	T. A.		268	-0-	268	1065	260	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	T. A.		194	-0-	194	1259	186	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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
08	T. A.		319	-0-	319	890	315	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	T. A.		271	-0-	271	1161	265	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	T. A.		703	-0-	703	1864	691	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	T. A.		391	-0-	391	2255	383	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		475	-0-	475	969	465	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	1283	X	314	-0-	-969	-0-	304	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	336	3	12	9	Y	11	11	1			3
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1			5

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-		-0-	-0-	26 17	1 9	354	3	Y	15	11	1			8
07	297	N	297	-0-		-0-	-0-	20 12	1 9	265	3	Y	11	17	1			2
08	527	N	294	-0-		-233	-0-	24 10	1 9	260	3	Y	9	9	1			2
09	390	N	186	-0-		-204	-0-	15 9	1 9	162	3	Y	8	8	1			2
10	310	N	153	-0-		-157	-0-	6 4	1 9	143	3	Y	4	4	1			2
11	270	N	167	-0-		-103	-0-	7 3	1 9	157	3	Y	3	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	17 8	1 9	236	3	Y	7	6	1			4
07	275	N	275	-0-		-0-	-0-	19 6	1 9	250	3	Y	5	8	1			1
08	558	N	255	-0-		-303	-0-	21 4	1 9	230	3	Y	4	4	1			1
09	270	N	203	-0-		-67	-0-	16 4	1 9	183	3	Y	4	4	1			1
10	279	N	28	-0-		-251	-0-	1 1	1 9	26	3	Y	1	1	1			1
11	240	N	194	-0-		-46	-0-	8 2	1 9	184	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	20 13	1 9	278	3	Y	12	9	1			7
07	341	N	250	-0-		-91	-0-	17 8	1 9	225	3	Y	7	13	1			1
08	403	N	283	-0-		-120	-0-	23 10	1 9	250	3	Y	9	8	1			2
09	300	N	200	-0-		-100	-0-	16 8	1 9	176	3	Y	7	7	1			2
10	271	N	271	-0-		-0-	-0-	11 6	1 9	254	3	Y	5	5	1			2
11	270	N	115	-0-		-155	-0-	5 3	1 9	107	3	Y	3	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	28 10	1 9	386	3	Y	9	7	1			5
07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	30 9	1 9	393	3	Y	8	12	1			1
08	589	N	329	-0-		-260	-0-	27 7	1 9	295	3	Y	6	6	1			1
09	420	N	305	-0-		-115	-0-	25 6	1 9	274	3	Y	5	5	1			1
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	18 8	1 9	422	3	Y	7	6	1			2
11	330	N	108	-0-		-222	-0-	4 2	1 9	102	3	Y	2	2	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	651	N	303	-0-	-348	-0-	25	1	269	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	540	N	206	-0-	-334	-0-	16	1	181	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	6	1	141	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

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

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	349	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	420	N	214	-0-	-206	-0-	207	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

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									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	236	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	9	1	203	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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

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									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	21	1	238	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	9	1	206	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	121	-0-	-179	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14B2 EXT	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	442	104	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	190	-0-	190	632	190	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	380	-0-	380	1012	380	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		558	-0-	558	3342	523	3	35	9	Y	32	29	1			5
09	T. A.		407	-0-	407	3749	396	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	T. A.		314	-0-	314	4063	307	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	T. A.		142	-0-	142	4205	139	3	3	9	Y	3	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		283	-0-	283	850	279	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1124	X	274	-0-	-850	-0-	268	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	222	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	459	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	335	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		319	-0-	319	1021	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1214	X	193	-0-	-1021	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	460	-0-	-20	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	X	257	-0-	-146	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	X	273	-0-	-117	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	411	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	365	3	12	9	Y	11	9	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	448	3	Y	14	11	1			8
07	T. A.		420	-0-	420	420	28 15	1 9	377	3	Y	14	20	1			2
08	T. A.		419	-0-	419	839	34 13	1 9	372	3	Y	12	11	1			3
09	1110	X	271	-0-	-839	-0-	21 10	1 9	240	3	Y	9	9	1			3
10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	335	3	Y	5	6	1			2
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	6 3	1 9	139	3	Y	3	3	1			2

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

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

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

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
08	T. A.		491	-0-	491	729	485	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1082	X	353	-0-	-729	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	315	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					5
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	-0-					5

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

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	4	1			3
*07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	361	3	9	9	Y	8	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		267	-0-	267	2180	260	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	2372	X	192	-0-	-2180	-0-	190	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	1	1			5
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2					7

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

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

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

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
08	T. A.		343	-0-	343	769	337	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	T. A.		157	-0-	157	926	154	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	T. A.		318	-0-	318	1244	315	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	T. A.		293	-0-	293	1537	286	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

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

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

06	T. A.		660	-0-	660	892	660	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	413	-0-	-892	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		203	-0-	203	714	17	1	185	3	Y	1					6
							1	9									
09	1274	X	560	-0-	-714	-0-	45	1	509	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	Y	3					5
							3	9									
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	4					9
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		236	-0-	236	560	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	T. A.		156	-0-	156	716	12	1	137	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	T. A.		150	-0-	150	866	6	1	143	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	T. A.		98	-0-	98	964	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	Y	-0-					6
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-	5	1			1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					1
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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 #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
11	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

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	467	3	Y	17	12	1			9
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	25 13	1 9	337	3	Y	12	19	1			2
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	22 9	1 9	243	3	Y	8	8	1			2
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	19 9	1 9	211	3	Y	8	8	1			2
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	475	3	Y	8	8	1			2
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	5 4	1 9	110	3	Y	4	3	1			3

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

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	294	3	Y	12	10	1			7
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	16 8	1 9	212	3	Y	7	13	1			1
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22 10	1 9	240	3	Y	9	8	1			2
09	330	N	181	-0-	-149	-0-	14 7	1 9	160	3	Y	6	6	1			2
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	278	3	Y	5	5	1			2
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	7 3	1 9	159	3	Y	3	3	1			2

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

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
08	T. A.		154	-0-	154	789	13	1	141	3	Y	-0-					1
09	T. A.		88	-0-	88	877	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		725	-0-	725	1602	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		760	-0-	760	2362	32	1	728	3	Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

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

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

06	T. A.		325	-0-	325	1134	325	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209	1343	209	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		146	-0-	146	1489	146	3			Y	-0-					-0-
09	1657	X	168	-0-	-1489	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	Y	-0-					10
*11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					10

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

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
08	T. A.		225	-0-	225	1164	190	3	35	9	Y	32	27	1			13
09	1277	X	113	-0-	-1164	-0-	100	3	13	9	Y	12	25	1			-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	126	3	29	9	Y	26	6	1			20
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	132	3	11	9	Y	10					30

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

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

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	821	-0-	821	821	65	1	756	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	88	-0-	88	88	7	1	81	2	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
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	Y	14	8	1			7
07	T. A.		407	-0-	407	396	3	11	9	Y	10	15	1				2
08	T. A.		405	-0-	405	812	397	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	1001	X	189	-0-	-812	-0-	183	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	357	3	12	9	Y	11	9	1			5

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	Y	-0-					7
*11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	18	1	199	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	20	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	T. A.		451	-0-	451	1428	443	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1784	X	356	-0-	-1428	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	551	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	290	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

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
08	775	N	449	-0-	-326	-0-	443	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	330	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	Y	7	6	1			4

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

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
08	T. A.		670	-0-	670	1450	652	3	18	9	Y	16	16	1			3
09	1914	X	464	-0-	-1450	-0-	450	3	14	9	Y	13	12	1			4
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	8	1			3
11	660	N	205	-0-	-455	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1			3

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

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
08	T. A.		505	-0-	505	1139	498	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1458	X	319	-0-	-1139	-0-	311	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

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
08	T. A.		443	-0-	443	632	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	964	X	332	-0-	-632	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	383	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

06	T. A.		80	-0-	80	124	80	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	340	216	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		158	-0-	158	498	158	3			Y	-0-					-0-
09	669	X	171	-0-	-498	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		475	-0-	475	1242	468	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1571	X	329	-0-	-1242	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		317	-0-	317	447	311	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	630	X	183	-0-	-447	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	Y	8	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		42	-0-	42	160	42	3			Y	-0-					9
07	T. A.		228	-0-	228	388	228	3			Y	-0-					9
08	T. A.		163	-0-	163	551	162	3	1	9	Y	1					10
09	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		365	-0-	365	727	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	960	X	233	-0-	-727	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	X	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	461	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			4

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	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
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22 6	1 9	244	3	Y	5	5	1			1
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	17 4	1 9	195	3	Y	4	4	1			1
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	292	3	Y	3	3	1			1
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	9 2	1 9	207	3	Y	2	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		97	-0-	97	97	8 2	1 9	87	3	Y	2					12
09	442	X	345	-0-	-97	-0-	28 3	1 9	314	3	Y	3	11	1			4
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	214	3	Y	1					5
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		367	-0-	367	404	367	3			Y	-0-					-0-
09	638	X	234	-0-	-404	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	14B2 EXT		321	-0-	321	321	13 6	1 9	302	3	Y	5	2	1			4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		261	-0-	261	261	11 6	1 9	244	3	Y	5	2	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1923	3	Y	1	1	1			1
*11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	2143	3	Y	1	1	1			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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	395	3	Y	11	8	1			6
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	281	3	Y	11	15	1			2
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	22 9	1 9	236	3	Y	8	8	1			2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	9 8	1 9	97	3	Y	7	7	1			2
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12 6	1 9	271	3	Y	5	5	1			2
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7 3	1 9	163	3	Y	3	3	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	T. A.		139	-0-	139	139	6 6	1 9	127	3	Y	5	2	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	209		15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		135	-0-	135	344		11	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	435	X	91	-0-	-344	-0-		7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-		8	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-		9	1	216	3	Y	-0-					-0-

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

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	100	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
07	434	N	305	-0-	-129	-0-		21	1	275	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
08	899	N	160	-0-	-739	-0-		13	1	140	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-		9	1	98	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-		11	1	245	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	150	N	108	-0-	-42	-0-		4	1	98	3	Y	5	4	1			2
								6	9									

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

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									
08	558	N	178	-0-	-380	-0-		14	1	158	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
09	390	N	193	-0-	-197	-0-		15	1	170	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	279	N	68	-0-	-211	-0-		3	1	64	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	180	N	115	-0-	-65	-0-		5	1	107	3	Y	3	2	1			2
								3	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		100	-0-	100	100		4	1	82	3	Y	13	5	1			8
								14	9									

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

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
08	775	X	601	-0-	-174	-0-		597	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	900	X	615	-0-	-285	-0-		609	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	930	X	474	-0-	-456	-0-		470	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	900	X	298	-0-	-602	-0-		294	3	4	9	Y	4	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 20100 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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	7	1	156	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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		509	-0-	509	1359	509	3			Y	-0-					-0-
07	1779	N	420	-0-	-1359	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		72	-0-	72	154	6	1	66	3	Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-	10	1			3
10	T. A.		139	-0-	139	293	6	1	133	3	Y	-0-					3
11	T. A.		807	-0-	807	1100	34	1	772	3	Y	1					4
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	118	1	602	3	Y	11	14	1			18
							12	9									
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	111	1	452	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	92	1	546	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	170	1	897	3	Y	14	6	1			20
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	160	-0-	-290	-0-	13	1	141	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	835	-0-	835	835	35	1	800	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	74	3	Y	6	6	1			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		222	-0-	222	222	18 8	1 9	196	3	Y	7	6	1			1
09	288	X	66	-0-	-222	-0-	5 2	1 9	59	3	Y	2	2	1			1
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	74	3	Y	2	2	1			1
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			1

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	320	3	Y	6	7	1			4
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	21 6	1 9	280	3	Y	5	8	1			1
08	589	N	208	-0-	-381	-0-	17 3	1 9	188	3	Y	3	3	1			1
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	15 4	1 9	167	3	Y	4	4	1			1
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	8 2	1 9	184	3	Y	2	2	1			1
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	5 1	1 9	120	3	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		345	-0-	345	685	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	245	-0-	-685	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773 3				Y	-0-					5
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	195 1 14 9		4181	3	Y	13	12	1			6
*11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	78 1 8 9		1798	3	Y	7	5	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	253	-0-	253	253	11 1 3 9		239	3	Y	3	2	1			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9		547	3	Y	18	10	1			9
07	T. A.		369	-0-	369	369	25 1 14 9		330	3	Y	13	20	1			2
08	T. A.		450	-0-	450	819	37 1 14 9		399	3	Y	13	12	1			3
09	1014	X	195	-0-	-819	-0-	15 1 7 9		173	3	Y	6	7	1			2
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9		225	3	Y	4	4	1			2
11	450	N	119	-0-	-331	-0-	5 1 3 9		111	3	Y	3	3	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	15 1 7 9		74	3	Y	6	8	1			7
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	15 1 13 9		71	3	Y	12	6	1			13
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9		130	3	Y	7	9	1			11
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	17 1 3 9		69	3	Y	3	7	1			7
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9		85	3	Y	3	4	1			6
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30 1 8 9		156	3	Y	7	3	1			10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	T. A.		646	-0-	646	646	27 2	1 9	617	3	Y	2	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	95	3	Y	5	3	1			2
07	T. A.		344	-0-	344	344	23 14	1 9	307	3	Y	13	13	1			2
08	T. A.		349	-0-	349	693	24 61	1 9	264	3	Y	55	48	1			9
09	898	X	205	-0-	-693	-0-	16 10	1 9	179	3	Y	9	13	1			5
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	186	3	Y	3	5	1			3
11	330	N	124	-0-	-206	-0-	5 3	1 9	116	3	Y	3	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		774	-0-	774	1335	65	1	709	3	Y	-0-					1
09	T. A.		387	-0-	387	1722	32	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		174	-0-	174	1896	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		763	-0-	763	2659	32	1	731	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	124	3	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		333	-0-	333	333	23 1	1 9	309	3	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT		162	-0-	162	495	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	597	X	102	-0-	-495	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
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									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	124	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	12	1	131	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	279	N	37	-0-	-242	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

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

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-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	194	-0-	-286	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	163	-0-	-167	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	T. A.		221	-0-	221	693	18	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		159	-0-	159	852	13	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		75	-0-	75	927	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		91	-0-	91	1018	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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

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

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	215	3	Y	11	8	1			6
07	T. A.		280	-0-	280	280	19 11	1 9	250	3	Y	10	14	1			2
08	T. A.		365	-0-	365	645	30 10	1 9	325	3	Y	9	9	1			2
09	T. A.		217	-0-	217	862	17 9	1 9	191	3	Y	8	8	1			2
10	T. A.		358	-0-	358	1220	15 7	1 9	336	3	Y	6	6	1			2
11	T. A.		180	-0-	180	1400	7 3	1 9	170	3	Y	3	3	1			2

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

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	357	3	Y	2					3
07	T. A.		631	-0-	631	631	44	1	587	3	Y	-0-					3
08	T. A.		405	-0-	405	1036	34 4	1 9	367	3	Y	4					7
09	T. A.		141	-0-	141	1177	11 2	1 9	128	3	Y	2	7	1			2
10	T. A.		244	-0-	244	1421	10 1	1 9	233	3	Y	1					3
11	T. A.		860	-0-	860	2281	36 4	1 9	820	3	Y	4					7

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	260	3	Y	2					2
07	T. A.		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					2
08	T. A.		550	-0-	550	723	46 6	1 9	498	3	Y	5					7
09	1400	X	677	-0-	-723	-0-	55 8	1 9	614	3	Y	7	11	1			3
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					3
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	627	3	Y	4					7

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	31	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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

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
08	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	507	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	840	N	362	-0-	-478	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	480	N	267	-0-	-213	-0-	263	3	4	9	Y	4	3	1			2

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	164	1	3525	3	Y	21	16	1			8
							23	9									
*11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	14	9	1			13
							15	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2229	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	3	Y	7	4	1			6
							8	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		368	-0-	368	368	15	1	352	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	6	1	139	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	3					10
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	910	-0-	910	910	38	1	872	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2948	3	Y	10	5	1			8
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	563	-0-	-646	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	333	-0-	-411	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		21	-0-	21	42	21	3			Y	-0-					-0-
09	59	X	17	-0-	-42	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		280	-0-	280	753	278	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1012	X	259	-0-	-753	-0-	257	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
08	T. A.		359	-0-	359	584	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	759	X	175	-0-	-584	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	182	-0-	-178	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		549	-0-	549	775	549	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		467	-0-	467	1242	467	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		296	-0-	296	1538	296	3			Y	-0-					-0-
09	1748	X	210	-0-	-1538	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	737	-0-	-1464	-0-	726	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	430	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	706	3	12	9	Y	11	11	1			3
11	720	N	288	-0-	-432	-0-	280	3	8	9	Y	7	6	1			4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		401	-0-	401	401	397	3	4	9	Y	4					4
08	T. A.		1165	-0-	1165	1566	1164	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	2422	X	856	-0-	-1566	-0-	855	3	1	9	Y	1					3
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1140	X	570	-0-	-570	-0-	562	3	8	9	Y	7					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		372	-0-	372	392	372	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		620	-0-	620	1012	620	3			Y	-0-					-0-
09	1565	X	553	-0-	-1012	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		122	-0-	122	122	10	1	108	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	T. A.		29	-0-	29	151	2	1	25	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	T. A.		70	-0-	70	221	3	1	65	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		57	-0-	57	278	2	1	54	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					-0-

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

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	T. A.		63	-0-	63	340	62	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	T. A.		95	-0-	95	435	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		300	-0-	300	735	291	3	9	9	Y	8	7	1			1
11	T. A.		401	-0-	401	1136	391	3	10	9	Y	9	7	1			3

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					20
07	T. A.		39	-0-	39	178	39	3			Y	-0-					20
08	T. A.		37	-0-	37	215	36	3	1	9	Y	1					21
09	235	X	20	-0-	-215	-0-	20	3			Y	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					21

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		335	-0-	335	335	312	3	23	9	Y	21					21
08	T. A.		1266	-0-	1266	1601	1258	3	8	9	Y	7	19	1			9
09	2422	X	821	-0-	-1601	-0-	810	3	11	9	Y	10					19
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	22	1			13
11	1230	X	200	-0-	-1030	-0-	192	3	8	9	Y	7					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		193	-0-	193	1378	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	1569	X	191	-0-	-1378	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	3	Y	10	5	1			8
							11	9									

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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2805	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2943	3	Y	20	11	1			17
							22	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
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-
08	T. A.		141	-0-	141	141	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	449	X	308	-0-	-141	-0-	25	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		286	-0-	286	694	23	1	254	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	909	X	215	-0-	-694	-0-	17	1	189	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	4	1	84	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	T. A.		675	-0-	675	1276	664	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	1732	X	456	-0-	-1276	-0-	447	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	Y	10	9	1			3
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	290	3	9	9	Y	8	7	1			4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		1575	-0-	1575	1575	65	1	1502	3	Y	7	3	1			5
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-	3	1			1
*11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

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

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
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-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	253	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		103	-0-	103	316	103	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		275	-0-	275	591	275	3			Y	-0-					-0-
09	628	X	37	-0-	-591	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

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

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	202	1	4347	3	Y	97	90	1			42
							107	9									
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	137	1	3143	3	Y	85	49	1			78
							94	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

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-
08	T. A.		275	-0-	275	618	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	890	X	272	-0-	-618	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	T. A.		682	-0-	682	682	28	1	648	3	Y	5	2	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		292	-0-	292	599	24	1	262	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	815	X	216	-0-	-599	-0-	17	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	7	1	153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	883	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1200	X	504	-0-	-696	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	1240	X	455	-0-	-785	-0-	446	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	870	X	292	-0-	-578	-0-	285	3	7	9	Y	6	6	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	3	Y	25	10	1			16
							28	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	5	16	1			16
							6	9									
07	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	28	1	133	3	Y	6	7	1			15
							7	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	3	8	1			10
							3	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	203	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	25	1	132	3	Y	3	2	1			7
							3	9									

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	690	N	330	-0-	-360	-0-	322	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	383	3	8	9	Y	7	6	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	3	Y	2					17
							2	9									
07	T. A.		69	-0-	69	69	5	1	64	3	Y	-0-					17
08	T. A.		333	-0-	333	402	28	1	303	3	Y	2					19
							2	9									
09	1247	X	845	-0-	-402	-0-	69	1	768	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					7
							1	9									
11	1620	X	788	-0-	-832	-0-	33	1	752	3	Y	3					10
							3	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		73	-0-	73	1322	6	1	66	3	Y	1					15
							1	9									
09	1972	X	650	-0-	-1322	-0-	53	1	591	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	Y	2					6
							2	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	3					9
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					3
*10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	270	1	5808	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	154	1	3544	3	Y	23	13	1			20
							25	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	33	1	135	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	183	3	Y	9	4	1			15
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	145	1	3330	3	Y	11	7	1			10
							12	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

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
08	T. A.		448	-0-	448	801	444	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1167	X	366	-0-	-801	-0-	359	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	6	1			3

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

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
08	T. A.		449	-0-	449	2020	441	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	T. A.		366	-0-	366	2386	359	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	T. A.		483	-0-	483	2869	473	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	T. A.		313	-0-	313	3182	305	3	8	9	Y	7	6	1			3

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

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
08	T. A.		185	-0-	185	261	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	T. A.		172	-0-	172	433	170	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	T. A.		60	-0-	60	493	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		223	-0-	223	716	213	3	10	9	Y	9	3	1			6

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					10
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	123	1	2641	3	Y	-0-	8	1			2
*11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	260	1	5977	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

06	300	N	138	-0-	-162	-0-	23	1	111	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	22	1	104	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	150	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	23	1	94	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	6	2	1			8
							7	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

06	T. A.		272	-0-	272	956	272	3			Y	-0-					26
07	1150	N	194	-0-	-956	-0-	194	3			Y	-0-					26
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			Y	-0-					26
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					26
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					26
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					26

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

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
*10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	Y	7	4	1			6
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					23
*10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	3	19	1			7
							3	9									
*11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	3	Y	8	6	1			9
							9	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		3883	-0-	3883	3883	374	1	3373	3	Y	124	111	1			108
							136	9									
09	8767	X	4884	-0-	-3883	-0-	581	1	4099	3	Y	185	282	1			11
							204	9									
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	697	1	4174	3	Y	146	102	1			55
							161	9									
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	717	1	3941	3	Y	151	121	1			85
							166	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					17
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	234	1	5033	3	Y	16	23	1			10
							18	9									
*11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	255	1	5862	3	Y	20	12	1			18
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	256	1	5491	3	Y	17	31	1			12
							19	9									
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	162	1	3728	3	Y	15	11	1			16
							17	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		3771	-0-	3771	3771	367	1	3314	3	Y	82	67	1			71
							90	9									
09	7342	X	3571	-0-	-3771	-0-	428	1	3020	3	Y	112	183	1			-0-
							123	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	466	1	2789	3	Y	94	51	1			43
							103	9									
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	527	1	2895	3	Y	100	88	1			55
							110	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	443	1	929	3	Y	19	31	1			13
							21	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	403	1	1241	3	Y	22	29	1			6
							24	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	656	1	1959	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	Y	29	28	1			10
							32	9									
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	392	1	745	3	Y	28	27	1			11
							31	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	695	1	1425	3	Y	51	42	1			20
							56	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13371	3	24	9	N	22	187	1			92
11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-					92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	201	1	1420	3	Y	26	9	1			17
							29	9									
*10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	139	1	831	3	Y	31	44	1			4
							34	9									
*11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	67	1	370	3	Y	40	18	1			26
							44	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	X	-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

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		3153	-0-	3153	3153	310	1	2797	3	Y	42	46	1			36
							46	9									
09	7963	X	4810	-0-	-3153	-0-	584	1	4116	3	Y	100	107	1			29
							110	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	3	Y	93	92	1			30
							102	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	641	1	3525	3	Y	96	70	1			56
							106	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					59
*10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	612	1	13149	3	Y	24	60	1			23
							26	9									
*11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	254	1	5826	3	Y	14	15	1			22
							15	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
11	T. A.		730	-0-	730	730	30	1	700	3	Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
08	T. A.		2188	-0-	2188	2188	214	1	1929	3	Y	41	83	1	36
							45	9							
09	6230	X	4042	-0-	-2188	-0-	485	1	3421	3	Y	124	116	1	44
							136	9							
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3031	3	Y	116	129	1	31
							128	9							
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	414	1	2278	3	Y	92	70	1	53
							101	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9268	3	4	9	N	4			23
10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12640	3	7	9	N	6	18	1	11
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			N	-0-			11

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		342	-0-	342	342	52	1	288	3	Y	2	1	1	1
							2	9							

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
*09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	778	1	5485	3	Y	115	40	1			75
							127	9									
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	378	1	2261	3	Y	55	130	1			-0-
							61	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

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

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14947	3	62	9	N	56					195
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10798	3	42	9	N	38	129	1			104
11	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					104

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	166	1	4569	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	400	1	9187	3	Y	67	43	1			27
							74	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

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-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	1	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3	2	1			1

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
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					169
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					169
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					169
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	74	2	9	9	N	8					177
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	N	2					179
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					180

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	86	-0-	-7744	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	164	1	12764	3	Y	54	42	1			12
							796	4	59	9							
08	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	137	1	8108	3	Y	32	40	1			4
							429	4	35	9							
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	896	1	14390	3	Y	47	46	1			5
							1028	4	52	9							
10	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1111	1	15269	3	Y	57	56	1			6
							735	4	63	9							
11	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	731	1	15641	3	Y	49	46	1			9
							1024	4	54	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	381	355	1			60
							140	4	419	9							
07	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	28	1	2140	3	Y	360	338	1			82
							133	4	396	9							
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	41	1	2436	3	Y	398	434	1			46
							129	4	438	9							
09	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	134	1	2149	3	Y	390	393	1			43
							154	4	429	9							
10	3472	X	1005	-0-	-2467	-0-	58	1	791	3	Y	107	138	1			12
							38	4	118	9							
11	3330	X	600	-0-	-2730	-0-	24	1	510	3	Y	30	36	1			6
							33	4	33	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

06	150	X	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	27	1	2224	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	47	1	3600	3	Y	12	9	1			3
							224	4	13	9							
08	1922	N	1412	-0-	-510	-0-	22	1	1320	3	Y	-0-	3	1			-0-
							70	4									
09	2370	N	1457	-0-	-913	-0-	80	1	1285	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
10	2542	X	1426	-0-	-1116	-0-	93	1	1272	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
11	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	61	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							85	4									

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	70	1	5830	3	Y	102	106	1			16
							299	4	112	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	68	1	5278	3	Y	100	93	1			23
							329	4	110	9							
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	91	1	5426	3	Y	85	98	1			10
							288	4	94	9							
09	6630	X	5879	-0-	-751	-0-	319	1	5120	3	Y	67	70	1			7
							366	4	74	9							
10	6851	X	4854	-0-	-1997	-0-	299	1	4114	3	Y	221	203	1			25
							198	4	243	9							
11	6300	X	4729	-0-	-1571	-0-	196	1	4195	3	Y	57	71	1			11
							275	4	63	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	5					465
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2211	3	158	9	N	144	177	1			432
08	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	25	1	1160	3	N	133	373	1			192
							146	9									
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					192
*10	2356	X	1229	-0-	-1127	-0-	22	1	1064	3	N	130	187	1			135
							143	9									
11	2280	X	1683	-0-	-597	-0-	1527	3	156	9	N	142					277

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	13417	-0-	-2303	-0-	148	1	12329	3	Y	280	269	1			44
							632	4	308	9							
07	15841	X	12116	-0-	-3725	-0-	142	1	11035	3	Y	228	220	1			52
							688	4	251	9							
08	14570	X	11764	-0-	-2806	-0-	178	1	10609	3	Y	377	385	1			44
							562	4	415	9							
09	13410	X	12299	-0-	-1111	-0-	647	1	10391	3	Y	471	464	1			51
							743	4	518	9							
10	13857	X	12447	-0-	-1410	-0-	743	1	10211	3	Y	911	860	1			102
							491	4	1002	9							
11	13410	X	11910	-0-	-1500	-0-	467	1	10000	3	Y	716	683	1			135
							655	4	788	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	9679	-0-	-7241	-0-	107	1	8815	3	Y	278	268	1			44
							451	4	306	9							
07	14384	X	9710	-0-	-4674	-0-	112	1	8681	3	Y	342	308	1			78
							541	4	376	9							
08	14384	X	10303	-0-	-4081	-0-	157	1	9316	3	Y	306	348	1			36
							493	4	337	9							
09	11460	X	3520	-0-	-7940	-0-	183	1	2941	3	Y	169	186	1			19
							210	4	186	9							
10	11842	X	3656	-0-	-8186	-0-	218	1	3000	3	Y	267	256	1			30
							144	4	294	9							
11	9960	X	3663	-0-	-6297	-0-	152	1	3245	3	Y	49	70	1			9
							212	4	54	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	16016	-0-	-2194	-0-	181	1	15033	3	Y	29	27	1			5
							770	4	32	9							
07	18817	X	14472	-0-	-4345	-0-	173	1	13430	3	Y	29	27	1			7
							837	4	32	9							
08	17112	X	13527	-0-	-3585	-0-	212	1	12601	3	Y	43	45	1			5
							667	4	47	9							
09	16560	X	15152	-0-	-1408	-0-	831	1	13344	3	Y	21	24	1			2
							954	4	23	9							
10	16740	X	6020	-0-	-10720	-0-	389	1	5343	3	Y	28	27	1			3
							257	4	31	9							
11	16020	X	8418	-0-	-7602	-0-	353	1	7543	3	Y	25	23	1			5
							494	4	28	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	388 475	1 9	4986	3	Y	432	402	1			119
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	453 377	1 9	4787	3	Y	343	363	1			99
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	490 437	1 9	5474	3	Y	397	426	1			70
09	5850	X	5614	-0-	-236	-0-	408 260	1 9	4946	3	Y	236	242	1			64
10	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	491 292	1 9	4600	3	Y	265	276	1			53
11	6180	X	4728	-0-	-1452	-0-	358 430	1 9	3940	3	Y	391	321	1			123

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	379 363	1 9	4880	3	Y	330	321	1			91
07	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	453 432	1 9	4779	3	Y	393	371	1			113
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	483 388	1 9	5393	3	Y	353	404	1			62
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	410 461	1 9	4977	3	Y	419	373	1			108
10	5797	X	5259	-0-	-538	-0-	468 402	1 9	4389	3	Y	365	400	1			73
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	465 581	1 9	5118	3	Y	528	435	1			166

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25080	X	23919	-0-	-1161	-0-	268 1139	1 4	22238 274	3 9	Y	249	233	1			39
07	25668	X	21231	-0-	-4437	-0-	250 1214	1 4	19473 294	3 9	Y	267	245	1			61
08	25141	X	20727	-0-	-4414	-0-	322 1015	1 4	19163 227	3 9	Y	206	243	1			24
09	23910	X	21897	-0-	-2013	-0-	1191 1367	1 4	19126 213	3 9	Y	194	197	1			21
10	24707	X	21474	-0-	-3233	-0-	1377 911	1 4	18929 257	3 9	Y	234	226	1	3	8	26
11	23910	X	20445	-0-	-3465	-0-	852 1194	1 4	18235 164	3 9	Y	149	146	1	1	8	28

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	327 1392	1 4	27178 703	3 9	Y	639	609	1			101
07	29140	X	26516	-0-	-2624	-0-	309 1497	1 4	24014 696	3 9	Y	633	590	1			144
08	31186	X	27638	-0-	-3548	-0-	425 1337	1 4	25248 628	3 9	Y	571	649	1			66
09	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	1662 1906	1 4	26675 488	3 9	Y	444	461	1			49
10	31186	X	26839	-0-	-4347	-0-	1708 1130	1 4	23473 528	3 9	Y	480	475	1			54
11	29610	X	24597	-0-	-5013	-0-	1016 1423	1 4	21723 435	3 9	Y	395	375	1			74

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33630	X	25331	-0-	-8299	-0-	282	1	23410	3	Y	400	379	1			63
							1199	4	440	9							
07	33418	X	23660	-0-	-9758	-0-	278	1	21576	3	Y	419	387	1			95
							1345	4	461	9							
08	31496	X	23755	-0-	-7741	-0-	367	1	21861	3	Y	335	391	1			39
							1158	4	369	9							
09	28500	X	23956	-0-	-4544	-0-	1299	1	20855	3	Y	284	292	1			31
							1490	4	312	9							
10	28210	X	22347	-0-	-5863	-0-	1428	1	19627	3	Y	316	312	1			35
							944	4	348	9							
11	25320	X	22483	-0-	-2837	-0-	933	1	19954	3	Y	263	249	1			49
							1307	4	289	9							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24900	X	21572	-0-	-3328	-0-	1473	1	18940	3	Y	1054	1098	1			290
							1159	9									
07	23963	X	20975	-0-	-2988	-0-	1730	1	18274	3	Y	883	919	1			254
							971	9									
08	22475	X	20037	-0-	-2438	-0-	1563	1	17469	3	Y	914	1007	1			161
							1005	9									
09	21750	X	18437	-0-	-3313	-0-	1345	1	16305	3	Y	715	687	1			189
							787	9									
10	22351	X	15787	-0-	-6564	-0-	1438	1	13474	3	Y	795	826	1			158
							875	9									
11	21570	X	15495	-0-	-6075	-0-	1213	1	13339	3	Y	857	746	1			269
							943	9									

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76410	X	56957	-0-	-19453	-0-	629	1	52233	3	Y	1291	1219	1			204
							2675	4	1420	9							
07	68541	X	53412	-0-	-15129	-0-	622	1	48354	3	Y	1293	1203	1			294
							3014	4	1422	9							
08	65193	X	49365	-0-	-15828	-0-	759	1	45120	3	Y	997	1175	1			116
							2389	4	1097	9							
09	58290	X	41432	-0-	-16858	-0-	2216	1	35581	3	Y	993	1000	1			109
							2543	4	1092	9							
10	59148	X	40395	-0-	-18753	-0-	2553	1	35091	3	Y	965	966	1			108
							1689	4	1062	9							
11	56970	X	38035	-0-	-18935	-0-	1531	1	32757	3	Y	1456	1290	1			274
							2145	4	1602	9							

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-	170	5			6
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					7
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					9
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	564	2	8	9	Y	7					16
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					16
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338	2			Y	-0-					16

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					17
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					17
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					19
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1					20

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	Y	4					52
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					56
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					59
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	447	2	4	9	Y	4					63

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4					52
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					56
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					59
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4					63

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

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-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2					2
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	1					1
							1	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	4					4
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3					4
10	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	2					4
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	564	3	N	5	5	1			9
							6	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	68	1	492	3	N	-0-	6	1			3
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	63	1	411	3	N	-0-					3
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	53	1	448	3	N	-0-					3
*10	558	N	311	-0-	-247	-0-	33	1	278	3	N	-0-					3
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	501	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					2
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					2

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

06	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	414	3	Y	-0-	10	1			5
07	589	N	333	-0-	-256	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					5
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	266	3	2	9	Y	2					7
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	3			Y	-0-					7
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			Y	-0-					7
11	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			Y	-0-					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	3	Y	-0-	14	1			7
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	3	Y	-0-					7
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					9

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-	3	1			6
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	3	Y	-0-	4	1			2
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	71	1	463	3	Y	-0-					2
09	690	N	381	-0-	-309	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					2
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
11	510	N	186	-0-	-324	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					2

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	2	1			7
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	3	Y	-0-	4	1			3
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					3
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					3
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	63	1	404	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	61	1	414	3	Y	-0-	2	1			5
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	3	Y	-0-	3	1			2
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	447	3	Y	-0-					2
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					2
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	50	1	318	3	Y	-0-					2

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
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	63	1	435	3	Y	-0-	2	1			5
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	Y	-0-	4	1			1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					1
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					1
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	39	1	338	3	Y	-0-					1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	64	1	404	3	Y	-0-					1

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					18
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					18
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	3	1			4
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					-0-

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	75	1	515	3	Y	-0-	2	1			5
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-	3	1			2
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	82	1	528	3	Y	-0-					2
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					2
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	51	1	433	3	Y	-0-					2
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	68	1	433	3	Y	-0-					2

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

06	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	127	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	126	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	69	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	100	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	93	1	375	2	Y	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	37	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	5					5
							6	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	37	1	147	2	Y	-0-					5

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	111	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	64	1	314	2	Y	2					2
							2	9									
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	64	1	256	2	Y	-0-					2

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	104	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	111	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	87	1	353	2	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	73	1	498	3	Y	-0-	2	1			5
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-	4	1			1
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	95	1	617	3	Y	-0-					1
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					1
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	29	1	129	3	N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	1	278	3	N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	334	1	427	3	N	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	3	N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	164	1	218	3	N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	119	1	257	3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

06	420	N	120	-0-	-300	-0-	22	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	308	1	395	3	Y	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	297	1	486	3	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	317	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	409	-0-	-221	-0-	130	1	279	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	498	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	431	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	491	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	258	1	555	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	80	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	202	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	140	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	181	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	119	1	255	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	152	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	191	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	535	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	481	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	561	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	950	-0-	-220	-0-	301	1	649	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	107	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	58	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	92	1	340	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	177	1	227	3	N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	78	1	128	3	N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	75	1	99	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	113	1	242	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 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
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	102	1	373	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	285	1	364	3	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	646	1	1058	3	N	12					12
							13	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	469	1	625	3	N	-0-					12
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	167	1	360	3	N	-0-					12

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	N	7					40
							8	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	40	1			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	78	1	349	3	N	-0-					43
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	91	1	334	3	N	4					47
							4	9									
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	179	1	230	3	N	-0-	42	1			5
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	71	1	116	3	N	-0-					5
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	200	1	265	3	N	2					7
							2	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	121	1	259	3	N	1					8
							1	9									

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	119	1	530	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	473	1	606	3	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	369	1	603	3	N	-0-					-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	179	1	239	3	N	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	140	1	300	3	N	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	219	1	804	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	392	1	502	3	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	300	1	492	3	N	-0-					-0-
10	992	N	797	-0-	-195	-0-	342	1	455	3	N	-0-					-0-
11	870	N	591	-0-	-279	-0-	187	1	404	3	N	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	86	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	185	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	76	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	446	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	372	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	437	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	331	1	714	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	391	1	483	3	Y	20					23
							22	9									
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	49	1	648	3	Y	8					31
							9	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	379	1	549	3	Y	5	31	1			5
							6	9									
09	900	N	560	-0-	-340	-0-	558	3	2	9	Y	2					7
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	417	1	709	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	261	1	473	3	Y	6					15
							7	9									

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

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

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	138	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	142	1	307	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	213	-0-	213	433	213	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	13	-0-	13	446	13	2			N	-0-					-0-
08	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	327	-0-	-1083	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	338	-0-	-1072	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	19	9	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

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

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

06	1230 N	512	-0-	-718	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		203	-0-	203	203	22	1	181	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		162	-0-	162	365	17	1	145	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	11	1	1000	3	N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	N	-0-			-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	166	1	1411	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

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-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

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-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

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-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	-0-			-0-
*10	341	N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	3	N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-			-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	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
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-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-			-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	6	1	281	3	N	-0-			-0-
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
*10	403	N	328	-0-	-75	-0-	35	1	293	3	N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	69	1	588	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	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
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-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	91	-0-	-157	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	3	N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	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

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

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

06	2910	#	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					16
07	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			Y	-0-					16
08	2914	#	2834	-0-	-80	-0-	2834	3			Y	-0-					16
09	2820	#	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			Y	-0-					16
10	2914	#	2664	-0-	-250	-0-	2664	3			Y	-0-					16
11	2820	#	2130	-0-	-690	-0-	2130	3			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					12
07	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					12
08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					12
09	870	#	797	-0-	-73	-0-	797	3			Y	-0-					12
10	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	3			Y	-0-					12
11	870	#	836	-0-	-34	-0-	836	3			Y	-0-					12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

06	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					6
07	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					6
08	2666	#	2141	-0-	-525	-0-	2141	3			Y	-0-					6
09	2580	#	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3			Y	-0-					6
10	2666	#	1359	-0-	-1307	-0-	1359	3			Y	-0-					6
11	2370	#	1275	-0-	-1095	-0-	1275	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		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

06	2970	#	1646	-0-	-1324	-0-	1646	3			Y	-0-					7
07	3069	#	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			Y	-0-					7
08	2759	#	1636	-0-	-1123	-0-	1636	3			Y	-0-					7
09	2460	#	2021	-0-	-439	-0-	2021	3			Y	-0-					7
10	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					7
*11	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

06	2490	#	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2			Y	-0-					14
07	2387	#	1267	-0-	-1120	-0-	1267	2			Y	-0-					14
08	2232	#	1103	-0-	-1129	-0-	1103	2			Y	-0-					14
09	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					14
10	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					14
11	1230	#	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

06	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					16
07	2821	#	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			Y	-0-					16
08	3193	#	2325	-0-	-868	-0-	2325	2			Y	-0-					16
09	3090	#	1809	-0-	-1281	-0-	1809	2			Y	-0-					16
10	3193	#	1771	-0-	-1422	-0-	1771	2			Y	-0-					16
11	2700	#	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	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

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

06	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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
06	14B2 EXT	30	-0-	30	66	15	1	15	9	N	14					42
07	14B2 EXT	28	-0-	28	94	15	1	13	9	N	12					54
08	14B2 EXT	26	-0-	26	120	15	1	11	9	N	10					64
09	14B2 EXT	25	-0-	25	145	15	1	10	9	N	9					73
*10	14B2 EXT	27	-0-	27	172	15	1	12	9	N	11					84
11	188 X	16	-0-	-172	-0-	16	1			N	-0-					73

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	10	-0-	10	24	10	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	34	10	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	44	10	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	54	10	1			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	10	-0-	10	64	10	1			N	-0-					-0-
11	75 X	11	-0-	-64	-0-	11	1			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

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

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

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	7697	-0-	-1633	-0-	535 605	1 9	6557	3	Y	550	543	1			200
07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	452 603	1 9	6065	3	Y	548	516	1			232
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	14300	764 639	1 9	5777	3	Y	581	515	1			298
09	DLQ G-10		7491	-0-	7491	21791	875 583	1 9	6033	3	Y	530	618	1			210
10	30178	X	8387	-0-	-21791	-0-	1067 639	1 9	6681	3	Y	581	670	1			121
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	1241 581	1 9	6403	3	Y	528	504	1			145

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	8105	-0-	-2395	-0-	558 715	1 9	6832	3	Y	650	632	1			232
07	DLQ G-10		8432	-0-	8432	8432	535 705	1 9	7192	3	Y	641	602	1			271
08	DLQ G-10		7469	-0-	7469	15901	812 517	1 9	6140	3	Y	470	470	1			271
09	DLQ G-10		9202	-0-	9202	25103	1089 601	1 9	7512	3	Y	546	610	1			207
10	34925	X	9822	-0-	-25103	-0-	1240 618	1 9	7964	3	Y	562	651	1			118
*11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1383 590	1 9	7735	3	Y	536	508	1			146

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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

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									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

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							
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	294	1	597	2	Y	198	194	0			11
							1	4	218	9							
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	269	1	372	2	Y	128	134	0			5
							20	4	141	9							
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	291	1	268	2	Y	88	90	0			3
							3	4	97	9							
11	630	N	381	-0-	-249	-0-	269	1	75	2	Y	34	35	0			2
							37	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

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									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	29	1	1437	2	Y	163	175	0			30
							179	9									
09	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	55	1	1166	2	Y	137	122	0			45
							42	4	151	9							
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	218	1	1147	2	Y	120	139	0			26
							23	4	132	9							
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	263	1	1119	2	Y	114	112	0			28
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

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									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	250	1	124	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	231	1	27	2	Y	6	8	0			-0-
							1	4	7	9							
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	251	1	2	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	1			Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	630	N	198	-0-	-432	-0-	14	1	184	2	N	-0-					108
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	76					184
							84	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	33	177	1			40
							36	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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-
08	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	6	1	5252	2	Y	259	254	1			11
							44	4	285	9							
09	5520	X	5424	-0-	-96	-0-	5	1	5160	2	Y	173	172	1			12
							69	4	190	9							
10	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	9	1	5359	2	Y	179	181	1			10
							24	4	197	9							
11	5520	X	5397	-0-	-123	-0-	88	1	5069	2	Y	174	172	1			12
							49	4	191	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	1			Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	1			Y	-0-					-0-

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
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									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	286	1	889	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	262	1	723	2	Y	39	39	0			4
							119	4	43	9							
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	291	1	893	2	Y	43	42	0			5
							25	4	47	9							
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	200	1	598	2	Y	30	32	0			3
							33	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
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							
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	292	1	509	2	Y	172	169	0			10
							1	4	189	9							
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	269	1	415	2	Y	146	150	0			6
							22	4	161	9							
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	284	1	367	2	Y	123	124	0			5
							4	4	135	9							
11	870	N	603	-0-	-267	-0-	269	1	223	2	Y	100	100	0			5
							1	4	110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	337	1	350	2	Y	213	219	0			13
							234	9									
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	289	1	188	2	Y	163	163	0			13
							5	4	179	9							
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	300	1	239	2	Y	183	187	0			9
							5	4	201	9							
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	227	1	302	2	Y	249	243	0			15
							3	4	274	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	259	1	1059	2	Y	198	203	0			12
							218	9									
09	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	218	1	776	2	Y	208	203	0			17
							20	4	229	9							
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	233	1	952	2	Y	224	230	0			11
							19	4	246	9							
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	208	1	900	2	Y	229	226	0			14
							10	4	252	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	295	1	467	2	Y	75	77	0			5
							83	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	252	1	319	2	Y	73	72	0			6
							8	4	80	9							
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	267	1	391	2	Y	79	81	0			4
							8	4	87	9							
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	239	1	389	2	Y	85	84	0			5
							4	4	94	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
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									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	850	2	Y	324	321	0			30
							25	4	356	9							
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	333	313	0			50
							12	4	366	9							
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	245	1	890	2	Y	348	360	0			38
							6	4	383	9							
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	2	Y	421	414	0			45
							2	4	463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	293	1	1219	2	Y	139	141	0			14
							153	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1008	2	Y	149	147	0			16
							166	4	164	9							
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	295	1	1158	2	Y	148	147	0			17
							32	4	163	9							
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	187	1	914	2	Y	126	129	0			14
							139	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

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							
08	7688	X	6608	-0-	-1080	-0-	7	1	6428	2	Y	157	158	1			19
							173	9									
09	7440	X	6450	-0-	-990	-0-	6	1	6282	2	Y	147	129	1			37
							162	9									
10	7564	X	6849	-0-	-715	-0-	6	1	6667	2	Y	151	158	1			30
							10	4	166	9							
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6	1	6331	2	Y	166	163	1	1	8	32
							4	4	183	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

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							
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	333	1	965	2	Y	577	568	0			32
							1	4	635	9							
09	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	305	1	856	2	Y	531	543	0			20
							45	4	584	9							
10	2077	X	1673	-0-	-404	-0-	327	1	809	2	Y	481	483	0			18
							8	4	529	9							
11	3000	N	3181	-0-	181	181	324	1	2262	2	Y	530	519	0			29
							12	4	583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	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							
08	2356	N	2037	-0-		-319	-0-	225	1	1595	2	Y	197	199	0			9
								217	9									
09	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	505	1	1126	2	Y	248	249	0			8
								81	4	273	9							
10	2201	N	1935	-0-		-266	-0-	678	1	992	2	Y	235	234	0			9
								6	4	259	9							
11	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	244	1	1617	2	Y	348	347	0			10
								10	4	383	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	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							
08	2015	N	1974	-0-		-41	-0-	10	1	1701	2	Y	238	240	0			6
								1	4	262	9							
09	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	10	1	1263	2	Y	228	229	0			5
								369	4	251	9							
10	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	11	1	1722	2	Y	239	235	0			9
								2	4	263	9							
11	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	11	1	1688	2	Y	203	205	0			7
								1	4	223	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	23	1	3917	2	Y	737	745	0			18
								2	4	811	9							
09	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	23	1	2887	2	Y	703	705	0			16
								843	4	773	9							
10	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	24	1	3923	2	Y	735	722	0			29
								3	4	809	9							
11	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-	23	1	3699	2	Y	726	729	0	1	8	25
								1	4	799	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	17	1	6366	2	Y	255	267	1			20
								1	4	281	9							
09	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	13	1	6154	2	Y	220	213	1			27
								2	4	242	9							
10	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-	17	1	5315	2	Y	176	161	1			42
								91	4	194	9							
11	6371	X	6371	-0-		-0-	-0-	1	1	6050	2	Y	272	261	1			53
								21	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5400	-0-	-90	-0-	54	1	4901	2	Y	387	382	0			26
							19	4	426	9							
07	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	50	1	5061	2	Y	411	415	0			22
							10	4	452	9							
08	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	48	1	5012	2	Y	396	404	0			14
							6	4	436	9							
09	5490	X	5169	-0-	-321	-0-	43	1	4209	2	Y	372	373	0			13
							508	4	409	9							
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	45	1	5219	2	Y	468	469	0			12
							4	4	515	9							
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	42	1	4967	2	Y	476	474	0			14
							524	9									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	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							
08	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	13	1	5900	2	Y	110	109	1			21
							7	4	121	9							
09	6390	X	5124	-0-	-1266	-0-	13	1	4998	2	Y	96	93	1			24
							7	4	106	9							
10	6603	X	3235	-0-	-3368	-0-	8	1	3154	2	Y	63	76	1			11
							4	4	69	9							
11	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	8	1	4490	2	Y	89	84	1			16
							98	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	27	1	1799	2	Y	19	35	0			22
							6	4	21	9							
09	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	27	1	1594	2	Y	8	23	0			7
							10	4	9	9							
10	2356	X	1675	-0-	-681	-0-	23	1	1601	2	Y	40	21	0			26
							7	4	44	9							
11	2280	X	1635	-0-	-645	-0-	18	1	1574	2	Y	39	22	0	1	8	42
							43	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	396	387	0			22
							2	4	436	9							
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	Y	355	363	0			14
							90	4	391	9							
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	284	1	1858	2	Y	370	370	0			14
							19	4	407	9							
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	275	1	1636	2	Y	440	430	0			24
							8	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	2	Y	235	238	0			24
							259	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	68	1	4468	2	Y	268	264	0			28
							734	4	295	9							
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	63	1	4850	2	Y	254	254	0			28
							134	4	279	9							
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	36	1	4707	2	Y	266	265	0			29
							1	4	293	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3372	-0-	-1098	-0-	30	1	3028	2	Y	284	289	0			25
							2	4	312	9							
07	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	33	1	2962	2	Y	260	260	0			25
							1	4	286	9							
08	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	33	1	3039	2	Y	281	287	0			19
							1	4	309	9							
09	4260	X	3610	-0-	-650	-0-	35	1	2952	2	Y	430	411	0			38
							150	4	473	9							
10	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	30	1	3002	2	Y	278	294	0			22
							11	4	306	9							
11	3510	X	3201	-0-	-309	-0-	33	1	2826	2	Y	310	307	0	1	8	24
							1	4	341	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	291	1	3071	2	Y	223	227	0			19
							2	4	245	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	284	1	2773	2	Y	189	190	0			18
							1	4	208	9							
08	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	270	1	2887	2	Y	207	211	0			14
							1	4	228	9							
09	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	274	1	2709	2	Y	305	292	0			27
							137	4	336	9							
10	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	298	1	2631	2	Y	189	201	0			15
							10	4	208	9							
11	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	303	1	2531	2	Y	216	213	0	1	8	17
							1	4	238	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	229	1	4117	2	Y	390	396	0			34
							2	4	429	9							
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	Y	354	354	0			34
							1	4	389	9							
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	379	387	0			26
							1	4	417	9							
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	224	1	3962	2	Y	581	556	0			51
							201	4	639	9							
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	237	1	4103	2	Y	385	406	0			30
							16	4	424	9							
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	244	1	3918	2	Y	434	430	0	1	8	33
							1	4	477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	307	1	2844	2	Y	374	368	0			21
							3	4	411	9							
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	282	1	3023	2	Y	413	418	0			16
							160	4	454	9							
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3106	2	Y	405	406	0			15
							31	4	446	9							
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	2680	2	Y	472	462	0			25
							14	4	519	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	343	1	1523	2	Y	321	315	0			18
							2	4	353	9							
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	314	1	1315	2	Y	287	294	0			11
							70	4	316	9							
10	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	335	1	1207	2	Y	252	254	0			9
							12	4	277	9							
11	2160	N	1623	-0-	-537	-0-	313	1	996	2	Y	281	275	0			15
							5	4	309	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	380	1	4141	2	Y	129	122	1			23
							142	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	241	1	3304	2	Y	86	94	1			15
							167	4	95	9							
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	344	1	4195	2	Y	147	131	1			31
							11	4	162	9							
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	337	1	3822	2	Y	175	184	1			22
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	330	1	3100	2	Y	598	605	0			29
							2	4	658	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	322	1	2015	2	Y	512	520	0			21
							709	4	563	9							
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	349	1	2546	2	Y	559	554	0			26
							1	4	615	9							
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	355	1	2454	2	Y	721	708	0			39
							793	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2139	N	1515	-0-	-624	-0-	330	1	752	2	Y	394	410	0			19
							433	9									
09	2070	N	1762	-0-	-308	-0-	285	1	700	2	Y	483	482	0			20
							246	4	531	9							
10	3100	N	3201	-0-	101	101	280	1	1763	2	Y	1052	1023	0			49
							1	4	1157	9							
11	2391	N	2290	-0-	-101	-0-	257	1	1083	2	Y	864	867	0			46
							950	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	337	1	1487	2	Y	1017	1024	0			50
							1	4	1119	9							
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	311	1	795	2	Y	716	736	0			30
							280	4	788	9							
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	719	2	Y	560	564	0			26
							616	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	349	1	1585	2	Y	370	376	0			20
							407	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	25	1	9607	2	Y	310	343	1			24
							2	4	341	9							
09	13800	X	3613	-0-	-10187	-0-	8	1	3494	2	Y	100	112	1			12
							1	4	110	9							
10	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	46	1	14888	2	Y	398	314	1			96
							254	4	438	9							
11	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	3	1	13792	2	Y	500	497	1	1	8	98
							47	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	304	1	5038	2	Y	513	527	0			31
							1	4	564	9							
09	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	246	1	3757	2	Y	547	534	0			44
							96	4	602	9							
10	6169	X	5391	-0-	-778	-0-	222	1	4452	2	Y	570	586	0			28
							90	4	627	9							
11	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	178	1	4678	2	Y	648	635	0	1	8	40
							53	4	713	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	226	1	1908	2	Y	926	937	0			93
							1019	9									
09	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	223	1	1661	2	Y	1035	1019	0			109
							273	4	1139	9							
10	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	235	1	1965	2	Y	1066	1056	0			119
							54	4	1173	9							
11	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	201	1	1749	2	Y	1022	1029	0	1	8	111
							1124	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7347	X	5811	-0-	-1536	-0-	7	1	5697	2	Y	97	101	1			12
							107	9									
09	7110	X	5837	-0-	-1273	-0-	6	1	5729	2	Y	93	81	1			24
							102	9									
10	7347	X	6882	-0-	-465	-0-	6	1	6750	2	Y	105	108	1			21
							10	4	116	9							
11	6450	X	6160	-0-	-290	-0-	6	1	6030	2	Y	109	109	1			21
							4	4	120	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
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							
08	12028	X	10230	-0-	-1798	-0-	12	1	10084	2	Y	122	127	1			15
							134	9									
09	11640	X	10545	-0-	-1095	-0-	10	1	10403	2	Y	119	104	1			30
							1	4	131	9							
10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	12	1	13864	2	Y	155	154	1			31
							21	4	171	9							
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12	1	12019	2	Y	171	168	1	1	8	33
							8	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1520	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							
08	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	746	1	1031	2	Y	38	40	0			3
								42	9									
09	1530	X	684	-0-		-846	-0-	251	1	373	2	Y	17	18	0			2
								41	4	19	9							
10	1581	X	1287	-0-		-294	-0-	510	1	703	2	Y	66	62	0			6
								1	4	73	9							
11	1770	X	454	-0-		-1316	-0-	215	1	151	2	Y	80	73	0			13
								88	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	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							
08	5810	X	5810	-0-		-0-	-0-	557	1	5099	2	Y	138	150	0			9
								2	4	152	9							
09	5100	X	3997	-0-		-1103	-0-	211	1	3300	2	Y	112	110	0			11
								363	4	123	9							
10	5270	X	4174	-0-		-1096	-0-	155	1	3904	2	Y	97	100	0			8
								8	4	107	9							
11	5610	X	3796	-0-		-1814	-0-	139	1	3206	2	Y	408	351	0			65
								2	4	449	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	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							
08	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	875	1	2242	2	Y	42	46	0			3
								1	4	46	9							
09	2640	X	2326	-0-		-314	-0-	321	1	1767	2	Y	40	39	0			4
								194	4	44	9							
10	2852	X	2660	-0-		-192	-0-	240	1	2371	2	Y	40	41	0			3
								5	4	44	9							
11	3060	X	2521	-0-		-539	-0-	177	1	1939	2	Y	367	312	0			58
								1	4	404	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12465	X	12465	-0-		-0-	-0-	26	1	12233	2	Y	174	169	1			33
								15	4	191	9							
09	11650	X	11650	-0-		-0-	-0-	30	1	11422	2	Y	165	157	1			41
								16	4	182	9							
10	9083	X	7544	-0-		-1539	-0-	18	1	7395	2	Y	111	133	1			19
								9	4	122	9							
11	8790	X	49	-0-		-8741	-0-	49	2			Y	-0-	19	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	19	1	8657	2	Y	109	107	1			21
							10	4	120	9							
09	8430	X	8271	-0-	-159	-0-	21	1	8125	2	Y	104	99	1			26
							11	4	114	9							
10	8711	X	7921	-0-	-790	-0-	19	1	7781	2	Y	102	111	1			17
							9	4	112	9							
11	8520	X	7265	-0-	-1255	-0-	13	1	7139	2	Y	103	102	1			18
							113	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	28	1	5846	2	Y	325	325	0			11
							6	4	358	9							
09	6150	X	5970	-0-	-180	-0-	25	1	5209	2	Y	319	320	0			10
							385	4	351	9							
10	6355	X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	5716	2	Y	331	327	0			14
							4	4	364	9							
11	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	27	1	5561	2	Y	266	266	0			14
							8	4	293	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	2	Y	494	493	0			17
							8	4	543	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	35	1	7341	2	Y	486	488	0			15
							542	4	535	9							
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8109	2	Y	507	501	0			21
							6	4	558	9							
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	2	Y	460	456	0			25
							12	4	506	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
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							
08	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	20	1	4243	2	Y	298	298	0			10
							4	4	328	9							
09	4680	X	4135	-0-	-545	-0-	17	1	3552	2	Y	276	277	0			9
							262	4	304	9							
10	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	21	1	4006	2	Y	292	289	0			12
							3	4	321	9							
11	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	19	1	3857	2	Y	278	275	0			15
							6	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	298	1	1256	2	Y	173	177	0			15
							1	4	190	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	299	1	1220	2	Y	158	158	0			15
							174	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	283	1	1361	2	Y	186	188	0			13
							205	9									
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	285	1	1337	2	Y	286	274	0			25
							68	4	315	9							
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	309	1	1337	2	Y	183	194	0			14
							5	4	201	9							
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1188	2	Y	193	191	0	1	8	15
							212	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
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									
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	327	1	5903	2	Y	1022	971	0			103
							1124	9									
09	3870	X	1476	-0-	-2394	-0-	273	1	854	2	Y	190	273	0			20
							140	4	209	9							
10	3999	X	2492	-0-	-1507	-0-	304	1	1764	2	Y	341	323	0			38
							49	4	375	9							
11	4560	X	2989	-0-	-1571	-0-	256	1	2222	2	Y	464	451	0			51
							1	4	510	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	224	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1470	-0-	-510	-0-	254	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
10	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	236	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	198	1	800	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	260	1	3377	2	Y	368	373	0			15
							405	9									
09	4380	X	3981	-0-	-399	-0-	297	1	2988	2	Y	397	385	0			27
							259	4	437	9							
10	4464	X	4185	-0-	-279	-0-	281	1	3406	2	Y	447	458	0			16
							6	4	492	9							
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	240	1	3323	2	Y	414	413	0	1	8	16
							21	4	455	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5053	X	3490	-0-	-1563	-0-	284	1	2850	2	Y	324	328	0			13
							356	9									
09	4500	X	3289	-0-	-1211	-0-	324	1	2392	2	Y	333	323	0			23
							207	4	366	9							
10	4340	X	3650	-0-	-690	-0-	277	1	2928	2	Y	400	409	0			14
							5	4	440	9							
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	226	1	2882	2	Y	376	374	0	1	8	15
							18	4	414	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2314	2	Y	296	291	0			22
							326	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2040	2	Y	305	304	0			23
							103	4	336	9							
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	132	1	2217	2	Y	295	295	0			23
							325	9									
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	327	319	0			31
							360	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	117	1	508	2	Y	373	348	0			28
							410	9									
09	2910	X	114	-0-	-2796	-0-	114	1			Y	-0-	28	0			-0-
10	744	X	236	-0-	-508	-0-	185	1	28	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
11	990	X	256	-0-	-734	-0-	256	1			Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	169	1	2669	2	Y	273	269	0			20
							300	9									
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	170	1	2417	2	Y	291	289	0			22
							122	4	320	9							
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	167	1	3104	2	Y	331	327	0			26
							364	9									
11	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	146	1	2495	2	Y	295	293	0			28
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	2	Y	478	470	0			35
							526	9									
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	206	1	3359	2	Y	502	499	0			38
							169	4	552	9							
10	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	199	1	3626	2	Y	482	482	0			38
							530	9									
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	170	1	3577	2	Y	526	514	0			50
							579	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5208	X	4287	-0-	-921	-0-	141	1	3629	2	Y	470	463	0			35
							517	9									
09	5040	X	4033	-0-	-1007	-0-	142	1	3196	2	Y	485	483	0			37
							161	4	534	9							
10	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	120	1	3494	2	Y	471	471	0			37
							518	9									
11	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	105	1	3521	2	Y	525	512	0			50
							578	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	240	1	4383	2	Y	799	786	0			59
							879	9									
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	242	1	3861	2	Y	823	820	0			62
							195	4	905	9							
10	5735	X	5344	-0-	-391	-0-	232	1	4229	2	Y	803	801	0			64
							883	9									
11	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	207	1	4057	2	Y	851	833	0	1	8	81
							936	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
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							
08	16027	X	14647	-0-	-1380	-0-	31	1	14376	2	Y	203	202	1			39
							17	4	223	9							
09	15510	X	14079	-0-	-1431	-0-	36	1	13806	2	Y	198	188	1			49
							19	4	218	9							
10	15810	X	8850	-0-	-6960	-0-	21	1	8677	2	Y	129	156	1			22
							10	4	142	9							
11	15300	X	8861	-0-	-6439	-0-	16	1	8690	2	Y	140	137	1			25
							1	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	183	1	1305	2	Y	572	592	0			44
							629	9									
09	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	170	1	1284	2	Y	563	542	0			65
							86	4	619	9							
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	196	1	1501	2	Y	628	596	0			97
							691	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	1419	2	Y	615	591	0			121
							2	4	677	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
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							
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7131	2	Y	310	324	1			24
							1	4	341	9							
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	14	1	6439	2	Y	251	244	1			31
							2	4	276	9							
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	21	1	6650	2	Y	240	213	1			58
							114	4	264	9							
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1	1	6130	2	Y	298	298	1			58
							21	4	328	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9455	X	7851	-0-	-1604	-0-	20	1	7543	2	Y	261	278	1			20
							1	4	287	9							
09	8670	X	5016	-0-	-3654	-0-	11	1	4838	2	Y	151	152	1			19
							1	4	166	9							
10	8959	X	5434	-0-	-3525	-0-	16	1	5167	2	Y	148	131	1			36
							88	4	163	9							
11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	2	1	10257	2	Y	400	357	1	1	8	78
							35	4	440	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
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							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	2745	2	Y	538	544	0			22
							592	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	311	1	2197	2	Y	525	511	0			36
							190	4	578	9							
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	2	Y	581	596	0			21
							4	4	639	9							
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	609	605	0	1	8	24
							17	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4278	X	3972	-0-		-306		-0-	276	1	3057	2	Y	581	575	0			24
									639	9									
09	4140	X	3921	-0-		-219		-0-	304	1	2696	2	Y	625	606	0			43
									233	4	688	9							
10	4278	X	3996	-0-		-282		-0-	276	1	2969	2	Y	678	697	0			24
									5	4	746	9							
11	3939	X	3939	-0-		-0-		-0-	216	1	2990	2	Y	649	647	0	1	8	25
									19	4	714	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2387	X	2090	-0-		-297		-0-	267	1	1511	2	Y	284	286	0			12
									312	9									
09	2220	X	1989	-0-		-231		-0-	301	1	1261	2	Y	289	281	0			20
									109	4	318	9							
10	2294	X	2094	-0-		-200		-0-	286	1	1446	2	Y	327	335	0			12
									2	4	360	9							
11	2096	X	2096	-0-		-0-		-0-	240	1	1494	2	Y	320	319	0	1	8	12
									10	4	352	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4309	X	3636	-0-		-673		-0-	16	1	3345	2	Y	247	246	0			9
									3	4	272	9							
09	4170	X	3541	-0-		-629		-0-	15	1	3032	2	Y	245	246	0			8
									224	4	270	9							
10	4309	X	3664	-0-		-645		-0-	17	1	3362	2	Y	257	254	0			11
									2	4	283	9							
11	3900	X	3599	-0-		-301		-0-	16	1	3288	2	Y	264	261	0			14
									5	4	290	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	777	N	777	-0-		-0-		-0-	153	1	545	2	Y	72	68	0			11
									79	9									
09	626	N	626	-0-		-0-		-0-	116	1	429	2	Y	56	62	0			5
									19	4	62	9							
10	598	N	598	-0-		-0-		-0-	133	1	414	2	Y	46	45	0			6
									51	9									
11	718	N	718	-0-		-0-		-0-	160	1	491	2	Y	61	54	0			13
									67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	299	1	1379	2	Y	446	459	0			34
							491	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	Y	440	423	0			51
							91	4	484	9							
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	328	1	1738	2	Y	537	505	0			83
							591	9									
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	286	1	1807	2	Y	544	520	0			107
							2	4	598	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8525	X	2789	-0-	-5736	-0-	29	1	2625	2	Y	123	142	1			22
							135	9									
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	8308	X	456	-0-	-7852	-0-	3	1	431	2	Y	19	15	1			4
							1	4	21	9							
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	81	1	7468	2	Y	393	376	1			69
							432	9									
09	7830	X	7224	-0-	-606	-0-	42	1	6531	2	Y	292	311	1			50
							330	4	321	9							
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	54	1	7828	2	Y	383	353	1			80
							20	4	421	9							
11	7710	X	7545	-0-	-165	-0-	60	1	7032	2	Y	412	440	1			52
							453	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	22	124	1			-0-
11	0	N	-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 CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	325	1	5204	2	Y	500	510	0			18
							7	4	550	9							
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	232	1	4042	2	Y	434	437	0			15
							488	4	477	9							
10	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	195	1	5073	2	Y	558	559	0			14
							4	4	614	9							
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	107	1	5102	2	Y	545	543	0			16
							600	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	42	1	4389	2	Y	500	510	0			18
							6	4	550	9							
09	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	39	1	3812	2	Y	485	487	0			16
							460	4	534	9							
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	39	1	4517	2	Y	530	532	0			14
							3	4	583	9							
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	36	1	4188	2	Y	503	502	0			15
							553	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	60	52	0			9
							1	4	66	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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
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							
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	15	1	13042	2	Y	194	192	1			24
							213	9									
09	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12	1	12319	2	Y	174	154	1			44
							1	4	191	9							
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	11	1	12548	2	Y	172	182	1			34
							19	4	189	9							
11	12090	X	11639	-0-	-451	-0-	11	1	11446	2	Y	159	161	1	1	8	31
							7	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	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									
08	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	212	1	2843	2	N	52	182	1			72
							57	9									
09	3330	X	2618	-0-	-712	-0-	189	1	2393	2	N	33					105
							36	9									
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	244	1	2873	2	N	57					162
							63	9									
11	3210	X	2441	-0-	-769	-0-	202	1	2197	2	N	38					200
							42	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	X	2311	-0-	-448	-0-	15	1	2160	2	Y	124	126	0			12
							136	9									
09	2610	X	2391	-0-	-219	-0-	29	1	1896	2	Y	140	137	0			15
							312	4	154	9							
10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	29	1	2234	2	Y	143	142	0			16
							62	4	157	9							
11	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	15	1	1920	2	Y	132	134	0			14
							1	4	145	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	353	1	3298	2	Y	404	412	0			14
							4	4	444	9							
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	334	1	2693	2	Y	370	371	0			13
							325	4	407	9							
10	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	387	1	3134	2	Y	390	393	0			10
							2	4	429	9							
11	4110	X	3958	-0-	-152	-0-	396	1	3126	2	Y	396	394	0			12
							436	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	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									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	306	1	3701	2	Y	324	337	0			38
							356	9									
09	3510	X	3465	-0-	-45	-0-	214	1	2866	2	Y	268	268	0			38
							90	4	295	9							
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	344	1	3476	2	Y	316	308	0			46
							5	4	348	9							
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	2	Y	383	371	0			58
							10	4	421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	27	1	2697	2	Y	154	157	0			13
							2	4	169	9							
07	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	30	1	2700	2	Y	145	144	0			14
							1	4	160	9							
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	30	1	2724	2	Y	153	157	0			10
							1	4	168	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	32	1	2672	2	Y	237	226	0			21
							135	4	261	9							
10	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	27	1	2718	2	Y	154	163	0			12
							10	4	169	9							
11	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	29	1	2384	2	Y	159	159	0			12
							1	4	175	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
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									
08	2046	X	528	-0-	-1518	-0-	250	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1980	X	414	-0-	-1566	-0-	289	1	116	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
10	465	X	462	-0-	-3	-0-	304	1	149	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	251	1	399	2	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	461	1	1503	2	Y	235	240	0			8
							2	4	259	9							
09	2340	N	1912	-0-	-428	-0-	311	1	1219	2	Y	214	215	0			7
							147	4	235	9							
10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	402	1	1413	2	Y	228	229	0			6
							1	4	251	9							
11	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	410	1	1174	2	Y	194	194	0			6
							213	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	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							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	445	1	4519	2	Y	512	507	0			18
							6	4	563	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	330	1	3201	2	Y	406	410	0			14
							386	4	447	9							
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	394	1	3291	2	Y	384	388	0			10
							2	4	422	9							
11	5340	X	3011	-0-	-2329	-0-	386	1	2320	2	Y	277	279	0			8
							305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1116	N	1102	-0-		-14	-0-		754	1	242	2	Y	96	103	0			7
									106	9									
09	951	N	951	-0-		-0-	-0-		672	1	169	2	Y	83	81	0			9
									19	4	91	9							
10	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		739	1	211	2	Y	75	78	0			6
									83	9									
11	1080	N	729	-0-		-351	-0-		549	1	133	2	Y	43	42	0			7
									47	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		527	1	458	2	Y	295	317	0			20
									325	9									
09	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		482	1	402	2	Y	320	307	0			33
									44	4	352	9							
10	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		530	1	425	2	Y	248	260	0			21
									1	4	273	9							
11	976	N	976	-0-		-0-	-0-		395	1	370	2	Y	192	182	0			31
									211	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-		880	1	1402	2	Y	450	482	0			31
									495	9									
09	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-		781	1	1088	2	Y	432	419	0			44
									120	4	475	9							
10	2232	N	1857	-0-		-375	-0-		855	1	727	2	Y	248	271	0			21
									2	4	273	9							
11	2250	N	863	-0-		-1387	-0-		618	1	159	2	Y	78	87	0			12
									86	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	X	1919	-0-		-437	-0-		13	1	1797	2	Y	99	100	0			10
									109	9									
09	2160	X	1964	-0-		-196	-0-		24	1	1561	2	Y	111	109	0			12
									257	4	122	9							
10	2201	X	2039	-0-		-162	-0-		24	1	1840	2	Y	113	112	0			13
									51	4	124	9							
11	2130	X	1724	-0-		-406	-0-		12	1	1595	2	Y	106	107	0			12
									117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	340	1	1285	2	Y	1015	1011	0			93
							37	4	1117	9							
09	2820	X	2070	-0-	-750	-0-	38	1	1074	2	Y	858	822	0			129
							14	4	944	9							
10	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	252	1	1103	2	Y	893	924	0			98
							8	4	982	9							
11	2700	X	1959	-0-	-741	-0-	243	1	901	2	Y	739	757	0	1	8	79
							2	4	813	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	520	1	1853	2	Y	377	362	0			56
							415	9									
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	436	1	1605	2	Y	329	354	0			31
							72	4	362	9							
10	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	401	1	1249	2	Y	331	320	0			42
							1	4	364	9							
11	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	481	1	1475	2	Y	436	388	0			90
							1	4	480	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	442	457	0			41
							30	4	486	9							
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	2	Y	431	407	0			65
							13	4	474	9							
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	423	441	0			47
							7	4	465	9							
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	Y	427	428	0			46
							2	4	470	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2284	N	1438	-0-	-846	-0-	19	1	1292	2	Y	92	117	0			24
							26	4	101	9							
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	40	1	1938	2	Y	166	157	0			33
							38	4	183	9							
10	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	24	1	1353	2	Y	124	128	0			29
							30	4	136	9							
11	2370	X	122	-0-	-2248	-0-	3	1	108	2	Y	9	35	0			3
							1	4	10	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	240	1	669	2	Y	264	249	0			41
							290	9									
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	234	1	632	2	Y	230	231	0			40
							253	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	249	1	708	2	Y	290	266	0			64
							319	9									
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	260	1	408	2	Y	181	210	0			35
							199	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	192	1	1062	2	Y	406	423	0			37
							31	4	447	9							
09	2220	X	1393	-0-	-827	-0-	34	1	959	2	Y	352	336	0			53
							13	4	387	9							
10	2294	X	1305	-0-	-989	-0-	120	1	837	2	Y	311	330	0			34
							6	4	342	9							
11	2070	X	1289	-0-	-781	-0-	197	1	663	2	Y	389	381	0			42
							1	4	428	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	327	1	774	2	Y	389	376	0			61
							428	9									
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	239	1	748	2	Y	343	345	0			59
							377	9									
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	266	1	561	2	Y	292	287	0			64
							321	9									
11	1410	N	930	-0-	-480	-0-	271	1	406	2	Y	230	249	0			45
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	246	1	2335	2	Y	204	210	0			24
							224	9									
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	233	1	2209	2	Y	207	201	0			30
							70	4	228	9							
10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	232	1	2022	2	Y	183	186	0			27
							3	4	201	9							
11	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	201	1	2103	2	Y	200	197	0			30
							5	4	220	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	20	1	2921	2	Y	98	92	1			14
							1	4	108	9							
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	22	1	3507	2	Y	116	107	1			23
							30	4	128	9							
10	2201	X	894	-0-	-1307	-0-	5	1	857	2	Y	28	46	1			5
							1	4	31	9							
11	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	13	1	2180	2	Y	72	67	1			10
							35	4	79	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	24	1	2383	2	Y	142	145	0			12
							1	4	156	9							
07	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	28	1	2475	2	Y	139	138	0			13
							1	4	153	9							
08	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	27	1	2462	2	Y	145	148	0			10
							160	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	29	1	2396	2	Y	221	212	0			19
							121	4	243	9							
10	2883	N	2655	-0-	-228	-0-	24	1	2461	2	Y	146	154	0			11
							9	4	161	9							
11	2730	N	2354	-0-	-376	-0-	25	1	2162	2	Y	151	150	0			12
							1	4	166	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
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									
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2355	2	Y	399	396	0			47
							439	9									
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	298	1	1816	2	Y	329	329	0			47
							57	4	362	9							
10	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	309	1	1817	2	Y	319	319	0			47
							3	4	351	9							
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	344	1	2667	2	Y	496	468	0			75
							7	4	546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	185	1	1279	2	Y	100	103	1			7
							2	4	110	9							
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	91	85	1			13
							111	4	100	9							
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	211	1	1237	2	Y	104	108	1			9
							60	4	114	9							
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	205	1	1029	2	Y	96	87	1			18
							86	4	106	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	Y	142	153	1			10
							4	4	156	9							
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	156	1	3199	2	Y	190	172	1			28
							334	4	209	9							
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	183	1	2777	2	Y	160	175	1			13
							134	4	176	9							
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	Y	172	153	1			32
							220	4	189	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	54	1	4450	2	Y	410	396	0			62
							451	9									
09	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	45	1	3830	2	Y	407	419	0			50
							394	4	448	9							
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	36	1	4349	2	Y	416	397	0			69
							7	4	458	9							
11	5040	X	4648	-0-	-392	-0-	33	1	4118	2	Y	409	421	0			57
							47	4	450	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	59	1	4801	2	Y	356	343	0			54
							392	9									
09	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	48	1	4124	2	Y	354	364	0			44
							424	4	389	9							
10	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	39	1	4669	2	Y	358	343	0			59
							8	4	394	9							
11	5280	X	4904	-0-	-376	-0-	36	1	4428	2	Y	354	364	0			49
							51	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2480	X	893	-0-		-1587		-0-	157	1	531	2	Y	186	186	0			9
									205	9									
09	1860	X	1254	-0-		-606		-0-	480	1	462	2	Y	254	255	0			8
									33	4	279	9							
10	1922	X	1701	-0-		-221		-0-	878	1	497	2	Y	294	291	0			11
									3	4	323	9							
11	1860	X	1548	-0-		-312		-0-	169	1	845	2	Y	481	478	0			14
									5	4	529	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8246	X	7520	-0-		-726		-0-	9	1	7389	2	Y	111	111	1			14
									122	9									
09	7980	X	5372	-0-		-2608		-0-	5	1	5284	2	Y	75	70	1			19
									83	9									
10	7378	X	7340	-0-		-38		-0-	6	1	7213	2	Y	100	99	1			20
									11	4	110	9							
11	7290	X	6332	-0-		-958		-0-	6	1	6216	2	Y	96	97	1			19
									4	4	106	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10974	X	5739	-0-		-5235		-0-	7	1	5668	2	Y	58	62	1			7
									64	9									
09	10620	X	8627	-0-		-1993		-0-	8	1	8528	2	Y	82	68	1			21
									1	4	90	9							
10	7998	X	5831	-0-		-2167		-0-	5	1	5758	2	Y	54	64	1			11
									9	4	59	9							
11	7740	X	6666	-0-		-1074		-0-	6	1	6559	2	Y	88	82	1			17
									4	4	97	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15655	X	11754	-0-		-3901		-0-	30	1	11309	2	Y	375	395	1			29
									2	4	413	9							
09	15150	X	11251	-0-		-3899		-0-	24	1	10869	2	Y	323	312	1			40
									3	4	355	9							
10	15655	X	13868	-0-		-1787		-0-	41	1	13202	2	Y	363	315	1			88
									226	4	399	9							
11	13680	X	11952	-0-		-1728		-0-	2	1	11420	2	Y	446	446	1	1	8	87
									39	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	3768	-0-	668	668	200	1	3165	2	Y	365	375	0			16
							1	4	402	9							
09	3000	N	5209	-0-	2209	2877	212	1	4089	2	Y	495	486	0			25
							363	4	545	9							
10	3100	N	4403	-0-	1303	4180	197	1	3690	2	Y	442	442	0			25
							30	4	486	9							
11	8364	X	4184	-0-	-4180	-0-	178	1	3518	2	Y	405	413	0			17
							42	4	446	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
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							
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	256	1	4754	2	Y	440	458	0			19
							1	4	484	9							
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	225	1	5390	2	Y	523	516	0			26
							478	4	575	9							
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	189	1	5204	2	Y	500	498	0			28
							42	4	550	9							
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	194	1	4826	2	Y	446	455	0			19
							58	4	491	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	294	1	3993	2	Y	390	402	0			17
							1	4	429	9							
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	358	1	2328	2	Y	238	243	0			12
							207	4	262	9							
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	Y	276	272	0			16
							22	4	304	9							
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2233	2	Y	217	224	0			9
							27	4	239	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
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							
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	2941	2	Y	596	615	1			60
							656	9									
09	4800	X	3800	-0-	-1000	-0-	293	1	2545	2	Y	610	611	1			59
							291	4	671	9							
10	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	274	1	3243	2	Y	653	595	1			117
							718	9									
11	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	121	1	2819	2	Y	565	588	1			94
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	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									
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	13	1	11359	2	Y	154	136	1			19
							169	9									
09	9990	X	9486	-0-	-504	-0-	9	1	9343	2	Y	121	109	1			31
							1	4	133	9							
10	9703	X	8952	-0-	-751	-0-	7	1	8810	2	Y	110	119	1			22
							14	4	121	9							
11	11160	X	9101	-0-	-2059	-0-	9	1	8957	2	Y	117	116	1			23
							6	4	129	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4619	X	3102	-0-	-1517	-0-	295	1	2342	2	Y	423	443	0			20
							465	9									
09	4470	X	2894	-0-	-1576	-0-	583	1	1663	2	Y	480	485	0			15
							120	4	528	9							
10	4526	X	2756	-0-	-1770	-0-	796	1	1454	2	Y	452	450	0			17
							9	4	497	9							
11	3960	X	2896	-0-	-1064	-0-	273	1	1957	2	Y	594	593	0			18
							13	4	653	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	23	1	3660	2	Y	422	404	0			59
							464	9									
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	23	1	3106	2	Y	411	415	0			55
							468	4	452	9							
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	20	1	3474	2	Y	410	433	0			32
							1	4	451	9							
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	18	1	3429	2	Y	389	386	0			35
							29	4	428	9							

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	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							
08	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	63	1	9442	2	Y	274	280	1			38
							4	4	301	9							
09	10110	X	9593	-0-	-517	-0-	56	1	9173	2	Y	261	248	1			51
							77	4	287	9							
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	59	1	10211	2	Y	283	286	1			48
							7	4	311	9							
11	9690	X	9519	-0-	-171	-0-	52	1	9048	2	Y	247	261	1			34
							147	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	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							
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	40	1	2647	2	Y	152	145	0			40
							53	4	167	9							
09	2820	X	1757	-0-	-1063	-0-	33	1	1581	2	Y	102	122	0			20
							31	4	112	9							
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	45	1	2496	2	Y	174	154	0			40
							56	4	191	9							
11	3480	X	59	-0-	-3421	-0-	1	1	55	2	Y	3	42	0			1
							3	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	315	1	1560	2	Y	88	84	0			17
							17	4	97	9							
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	328	1	1954	2	Y	105	110	0			12
							70	4	116	9							
10	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	326	1	1628	2	Y	92	89	0			15
							18	4	101	9							
11	2370	X	1554	-0-	-816	-0-	356	1	1090	2	Y	91	85	0			21
							8	4	100	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	263	1	359	2	Y	292	290	0			22
							321	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	166	1	472	2	Y	386	363	0			45
							32	4	425	9							
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	479	2	Y	373	360	0			58
							410	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	137	1	483	2	Y	366	352	0			72
							1	4	403	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	303	1	906	2	Y	522	547	0			40
							574	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	281	1	969	2	Y	559	534	0			65
							65	4	615	9							
10	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	300	1	670	2	Y	303	321	0			47
							333	9									
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	259	1	625	2	Y	259	255	0			51
							1	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	38	1	7936	2	Y	583	582	0			20
							8	4	641	9							
09	8460	X	8281	-0-	-179	-0-	34	1	7094	2	Y	572	574	0			18
							524	4	629	9							
10	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	40	1	7805	2	Y	595	588	0			25
							5	4	655	9							
11	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	37	1	7539	2	Y	492	491	0			26
							11	4	541	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	210	1	1406	2	Y	407	419	0			31
							448	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	194	1	1375	2	Y	399	384	0			46
							93	4	439	9							
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	224	1	1531	2	Y	424	404	0			66
							466	9									
11	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	186	1	1259	2	Y	353	350	0			69
							1	4	388	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
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							
08	5611	X	3220	-0-	-2391	-0-	21	1	3093	2	Y	95	98	1			13
							1	4	105	9							
09	5250	X	3712	-0-	-1538	-0-	22	1	3542	2	Y	107	99	1			21
							30	4	118	9							
10	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	18	1	3141	2	Y	93	98	1			16
							2	4	102	9							
11	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	16	1	2707	2	Y	81	86	1			11
							44	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6665	X	5329	-0-	-1336	-0-	115	1	4668	2	Y	496	515	0			58
							546	9									
09	6450	X	4780	-0-	-1670	-0-	96	1	4049	2	Y	461	453	0			66
							128	4	507	9							
10	6665	X	5382	-0-	-1283	-0-	95	1	4719	2	Y	510	501	0			75
							7	4	561	9							
11	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	104	1	4789	2	Y	227	268	0			34
							12	4	250	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	205	1	3916	2	Y	468	483	0			55
							515	9									
09	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	196	1	3741	2	Y	478	465	0			68
							118	4	526	9							
10	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	190	1	3663	2	Y	455	456	0			67
							6	4	501	9							
11	4680	X	4226	-0-	-454	-0-	120	1	3580	2	Y	470	466	0			71
							9	4	517	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	259	1	1952	2	Y	209	218	0			24
							230	9									
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	247	1	1899	2	Y	218	211	0			31
							60	4	240	9							
10	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	255	1	1781	2	Y	198	200	0			29
							3	4	218	9							
11	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	255	1	1417	2	Y	166	170	0			25
							4	4	183	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4340	X	2718	-0-	-1622	-0-	136	1	2395	2	Y	170	167	0			13
							187	9									
09	4080	X	2570	-0-	-1510	-0-	137	1	2132	2	Y	176	176	0			13
							107	4	194	9							
10	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	132	1	2382	2	Y	176	175	0			14
							194	9									
11	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	118	1	2324	2	Y	189	185	0			18
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	209	1	1826	2	Y	132	124	0			26
							20	4	145	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	Y	131	142	0			15
							70	4	144	9							
10	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	236	1	1785	2	Y	127	122	0			20
							20	4	140	9							
11	2130	N	1438	-0-	-692	-0-	242	1	1068	2	Y	109	104	0			25
							8	4	120	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

06	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									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	248	1	1601	2	Y	288	294	0			34
							317	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	242	1	1483	2	Y	285	278	0			41
							47	4	314	9							
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	246	1	1579	2	Y	294	292	0			43
							2	4	323	9							
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	Y	213	224	0			32
							3	4	234	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

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									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	190	1	1248	2	Y	323	340	0			25
							355	9									
09	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	197	1	787	2	Y	204	205	0			24
							53	4	224	9							
10	2201	N	1424	-0-	-777	-0-	118	1	1028	2	Y	253	238	0			39
							278	9									
11	1740	N	1466	-0-	-274	-0-	187	1	1010	2	Y	244	235	0			48
							1	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	52	1	4232	2	Y	441	426	0			67
							485	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	43	1	3691	2	Y	445	457	0			55
							380	4	490	9							
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	34	1	4148	2	Y	449	430	0			74
							7	4	494	9							
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	32	1	3930	2	Y	442	455	0			61
							45	4	486	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	227	1	1304	2	Y	303	299	0			14
							333	9									
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	565	1	887	2	Y	347	350	0			11
							64	4	382	9							
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	879	1	814	2	Y	342	340	0			13
							5	4	376	9							
11	1890	X	1781	-0-	-109	-0-	200	1	1067	2	Y	461	460	0			14
							7	4	507	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	232	1	2891	2	Y	164	168	0			19
							180	9									
09	5130	X	3297	-0-	-1833	-0-	227	1	2795	2	Y	170	165	0			24
							88	4	187	9							
10	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	166	1	3608	2	Y	213	206	0			31
							6	4	234	9							
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	116	1	3776	2	Y	237	232	0			36
							10	4	261	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	240	1	3577	2	Y	267	280	0			31
							294	9									
09	5730	X	3647	-0-	-2083	-0-	224	1	3057	2	Y	245	241	0			35
							96	4	270	9							
10	5921	X	3387	-0-	-2534	-0-	205	1	2928	2	Y	227	229	0			33
							4	4	250	9							
11	5730	X	3406	-0-	-2324	-0-	213	1	2921	2	Y	240	237	0			36
							8	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	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									
08	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	250	1	2633	2	Y	136	141	0			16
							150	9									
09	3930	X	2732	-0-	-1198	-0-	235	1	2286	2	Y	126	124	0			18
							72	4	139	9							
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	216	1	2852	2	Y	152	148	0			22
							4	4	167	9							
11	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	240	1	2579	2	Y	147	147	0			22
							7	4	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
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							
08	3100	N	4116	-0-	1016	1016	26	1	3756	2	Y	304	295	0			54
							334	9									
09	3000	N	3674	-0-	674	1690	22	1	3164	2	Y	269	280	0			43
							192	4	296	9							
10	5353	X	3663	-0-	-1690	-0-	22	1	3351	2	Y	261	262	0			42
							3	4	287	9							
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3	1	3088	2	Y	249	247	0			44
							274	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	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							
08	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	21	1	3082	2	Y	185	173	0			33
							204	9									
09	3750	X	3101	-0-	-649	-0-	19	1	2728	2	Y	172	177	0			28
							165	4	189	9							
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	19	1	2977	2	Y	172	172	0			28
							3	4	189	9							
11	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	3	1	2785	2	Y	166	165	0			29
							183	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
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									
08	3131	X	1537	-0-	-1594	-0-	10	1	1422	2	Y	95	80	0			17
							105	9									
09	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	7	1	1058	2	Y	75	80	0			12
							64	4	83	9							
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	2250	2	Y	144	133	0			23
							2	4	158	9							
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	Y	138	137	0			24
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	170	1	1336	2	Y	158	155	0			12
							174	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	155	155	0			12
							56	4	171	9							
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	Y	160	159	0			13
							176	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	149	1	1137	2	Y	155	153	0			15
							171	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
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									
08	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	200	1	956	2	Y	63	62	0			5
							69	9									
09	2100	X	1107	-0-	-993	-0-	194	1	804	2	Y	62	62	0			5
							41	4	68	9							
10	1581	X	1121	-0-	-460	-0-	196	1	860	2	Y	59	59	0			5
							65	9									
11	1230	X	984	-0-	-246	-0-	169	1	753	2	Y	56	56	0			5
							62	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	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									
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	59	1	795	2	N	69					257
							76	9									
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	607	2	N	55					312
							61	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	N	69	179	1			202
							76	9									
11	900	N	572	-0-	-328	-0-	43	1	463	2	N	60					262
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	22	1	3601	2	Y	381	364	0			53
							419	9									
09	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	23	1	3046	2	Y	369	373	0			49
							459	4	406	9							
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	21	1	3532	2	Y	383	402	0			30
							1	4	421	9							
11	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	18	1	3354	2	Y	350	348	0			32
							29	4	385	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	21	1	3462	2	Y	466	446	0			65
							513	9									
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	21	1	2796	2	Y	430	438	0			57
							422	4	473	9							
10	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	19	1	3196	2	Y	441	463	0			35
							1	4	485	9							
11	3990	X	3417	-0-	-573	-0-	16	1	2948	2	Y	389	389	0			35
							25	4	428	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	28	1	4572	2	Y	460	440	0			64
							506	9									
09	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	26	1	3492	2	Y	404	414	0			54
							527	4	444	9							
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	27	1	4606	2	Y	475	492	0			37
							1	4	523	9							
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	23	1	4347	2	Y	432	430	0			39
							37	4	475	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	31	1	5009	2	Y	403	385	0			56
							443	9									
09	5790	X	5287	-0-	-503	-0-	31	1	4198	2	Y	386	391	0			51
							633	4	425	9							
10	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	28	1	4854	2	Y	400	420	0			31
							2	4	440	9							
11	5550	X	5039	-0-	-511	-0-	25	1	4576	2	Y	363	361	0			33
							39	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	33	1	5335	2	Y	429	410	0			60
							472	9									
09	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	34	1	4494	2	Y	414	419	0			55
							678	4	455	9							
10	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	31	1	5223	2	Y	430	451	0			34
							2	4	473	9							
11	5910	X	5434	-0-	-476	-0-	28	1	4935	2	Y	390	389	0			35
							42	4	429	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4502	2	Y	346	347	0			15
							1	4	381	9							
09	3330	X	938	-0-	-2392	-0-	225	1	606	2	Y	48	61	0			2
							54	4	53	9							
10	3441	X	421	-0-	-3020	-0-	394	1	25	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	385	1	7937	2	Y	609	583	0			26
							95	4	670	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	69	1	9952	2	Y	554	531	0			99
							609	9									
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	63	1	8980	2	Y	525	539	0			85
							544	4	578	9							
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	65	1	10049	2	Y	537	535	0			87
							10	4	591	9							
11	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	11	1	9360	2	Y	519	514	0	1	8	91
							1	4	571	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	202	1	2131	2	Y	269	272	1			19
							3	4	296	9							
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	1735	2	Y	240	224	1			35
							181	4	264	9							
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	258	271	1			22
							92	4	284	9							
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	204	1	1742	2	Y	262	236	1			48
							145	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-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

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							
08	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	31	1	6488	2	Y	475	474	0			17
							6	4	523	9							
09	7050	X	6763	-0-	-287	-0-	28	1	5794	2	Y	466	468	0			15
							428	4	513	9							
10	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	33	1	6393	2	Y	485	480	0			20
							4	4	534	9							
11	6930	X	6794	-0-	-136	-0-	30	1	6250	2	Y	459	454	0			25
							9	4	505	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

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							
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	46	1	4766	2	Y	476	483	0			17
							6	4	524	9							
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	42	1	4087	2	Y	455	457	0			15
							493	4	501	9							
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	39	1	4561	2	Y	468	471	0			12
							3	4	515	9							
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	40	1	4707	2	Y	447	446	0			13
							492	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

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							
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	212	1	2719	2	Y	286	290	1			20
							4	4	315	9							
09	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	194	1	2281	2	Y	265	246	1			39
							238	4	292	9							
10	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	217	1	2476	2	Y	278	294	1			23
							119	4	306	9							
11	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	208	1	2276	2	Y	287	257	1			53
							189	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	133	1	4529	2	Y	192	182	1			47
							211	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	88	1	2875	2	Y	156	175	1			28
							2	4	172	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	100	1	4052	2	Y	197	178	1			47
							217	9									
11	4710	X	2606	-0-	-2104	-0-	140	1	2322	2	Y	128	146	1			29
							3	4	141	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2728	X	1443	-0-	-1285	-0-	188	1	1136	2	Y	99	133	1			65
							10	4	109	9							
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	155	1	602	2	Y	49	83	1			31
							8	4	54	9							
10	3131	X	150	-0-	-2981	-0-	150	1			Y	-0-	31	1			-0-
11	3030	X	143	-0-	-2887	-0-	143	1			Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	144	1	1931	2	N	48					245
							53	9									
09	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	163	1	2074	2	N	53	181	1			117
							58	9									
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	62					179
							68	9									
11	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	188	1	2048	2	N	53					232
							58	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3069	X	1873	-0-	-1196	-0-	125	1	1682	2	N	60	178	1			66
							66	9									
09	2640	X	1608	-0-	-1032	-0-	113	1	1430	2	N	59					125
							65	9									
10	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	163	1	1919	2	N	80					205
							88	9									
11	2400	X	1630	-0-	-770	-0-	131	1	1429	2	N	64	179	1			90
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4216	X	3376	-0-	-840	-0-	305	1	2906	2	Y	121	111	0			24
							32	4	133	9							
09	3750	X	1599	-0-	-2151	-0-	281	1	1222	2	Y	47	66	0			5
							44	4	52	9							
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	407	1	3078	2	Y	127	112	0			20
							34	4	140	9							
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	494	1	2798	2	Y	132	122	0			30
							21	4	145	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
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							
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	191	1	988	2	Y	188	184	0			17
							37	4	207	9							
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	228	1	826	2	Y	221	220	0			18
							376	4	243	9							
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	Y	274	270	0			22
							66	4	301	9							
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	978	2	Y	222	225	0			19
							4	4	244	9							

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
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							
08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	131	1	678	2	Y	362	355	0			33
							25	4	398	9							
09	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	128	1	465	2	Y	347	351	0			29
							212	4	382	9							
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	152	1	810	2	Y	499	488	0			40
							43	4	549	9							
11	1200	N	608	-0-	-592	-0-	73	1	412	2	Y	110	141	0			9
							2	4	121	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
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							
08	930	N	610	-0-	-320	-0-	56	1	289	2	Y	231	231	0			21
							11	4	254	9							
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	83	1	300	2	Y	335	328	0			28
							137	4	369	9							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	139	1	738	2	Y	355	355	0			28
							39	4	391	9							
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	228	1	1278	2	Y	548	528	0	1	8	47
							5	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	133	1	1606	2	Y	139	132	0			27
							18	4	153	9							
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	173	1	1971	2	Y	160	169	0			18
							71	4	176	9							
10	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	157	1	1855	2	Y	159	152	0			25
							20	4	175	9							
11	2130	X	1294	-0-	-836	-0-	165	1	1002	2	Y	108	109	0			24
							8	4	119	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
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							
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	42	1	6241	2	Y	199	207	1			28
							3	4	219	9							
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	37	1	6081	2	Y	189	180	1			37
							51	4	208	9							
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	36	1	6301	2	Y	192	196	1			33
							4	4	211	9							
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	40	1	6886	2	Y	200	205	1			28
							112	4	220	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	31	1	4642	2	Y	136	132	1			19
							2	4	150	9							
09	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	28	1	4513	2	Y	128	122	1			25
							38	4	141	9							
10	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	28	1	4827	2	Y	134	136	1			23
							3	4	147	9							
11	4680	X	2505	-0-	-2175	-0-	14	1	2376	2	Y	69	82	1			10
							39	4	76	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	27	1	4052	2	Y	136	139	1			19
							2	4	150	9							
09	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	23	1	3757	2	Y	124	119	1			24
							32	4	136	9							
10	4526	X	3472	-0-	-1054	-0-	19	1	3333	2	Y	107	113	1			18
							2	4	118	9							
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	25	1	4268	2	Y	122	123	1			17
							69	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	236	1	121	2	Y	64	70	0			7
							70	9									
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	211	1	109	2	Y	62	60	0			9
							3	4	68	9							
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	246	1	105	2	Y	56	57	0			8
							62	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	251	1	126	2	Y	73	70	0			11
							80	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
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									
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	226	1	2487	2	Y	475	495	0			56
							523	9									
09	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	215	1	2375	2	Y	485	472	0			69
							75	4	534	9							
10	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	221	1	2381	2	Y	473	473	0			69
							4	4	520	9							
11	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	225	1	2349	2	Y	495	489	0			75
							6	4	545	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2387	X	512	-0-	-1875	-0-	150	1	329	2	Y	26	39	0			5
							4	4	29	9							
09	2310	X	1456	-0-	-854	-0-	219	1	1105	2	Y	84	79	0			10
							40	4	92	9							
10	2294	X	1929	-0-	-365	-0-	271	1	1509	2	Y	120	111	0			19
							17	4	132	9							
11	2040	X	1693	-0-	-347	-0-	322	1	1238	2	Y	113	106	0			26
							9	4	124	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9145	X	8293	-0-	-852	-0-	6	1	8048	2	Y	216	212	1			12
							1	4	238	9							
09	8550	X	7864	-0-	-686	-0-	5	1	7634	2	Y	197	199	1			10
							8	4	217	9							
10	8463	X	8061	-0-	-402	-0-	6	1	7810	2	Y	217	213	1			14
							6	4	239	9							
11	8190	X	7544	-0-	-646	-0-	5	1	7199	2	Y	193	195	1			12
							128	4	212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3	1	4017	2	Y	92	91	1			5
							101	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3	1	4049	2	Y	90	91	1			4
							4	4	99	9							
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	3	1	4372	2	Y	106	103	1			7
							3	4	117	9							
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3	1	4007	2	Y	96	97	1			6
							71	4	106	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
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									
08	3100	N	3298	-0-	198	217	261	1	1958	2	Y	981	1002	0			115
							1079	9									
09	3000	N	2810	-0-	-190	27	243	1	1583	2	Y	849	843	0			121
							50	4	934	9							
10	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	250	1	1472	2	Y	767	776	0			112
							2	4	844	9							
11	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	259	1	1381	2	Y	763	759	0	1	8	115
							4	4	839	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	319	1	780	2	Y	350	352	0			55
							385	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	Y	341	337	0			59
							375	9									
10	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	265	1	655	2	Y	304	296	0			67
							334	9									
11	1350	N	852	-0-	-498	-0-	235	1	397	2	Y	200	228	0			39
							220	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	28	1	4074	2	Y	251	242	0			45
							276	9									
09	4560	X	4103	-0-	-457	-0-	25	1	3604	2	Y	233	240	0			38
							218	4	256	9							
10	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	24	1	3644	2	Y	215	218	0			35
							3	4	237	9							
11	4500	X	2837	-0-	-1663	-0-	3	1	2655	2	Y	163	169	0			29
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8514	2	Y	338	356	1			26
							2	4	372	9							
09	7020	X	6997	-0-	-23	-0-	15	1	6716	2	Y	240	236	1			30
							2	4	264	9							
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	28	1	8899	2	Y	293	252	1			71
							152	4	322	9							
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	2	1	7755	2	Y	327	334	1			64
							26	4	360	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	234	1	1694	2	Y	245	245	0			23
							49	4	270	9							
09	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	51	1	1443	2	Y	216	207	0			32
							19	4	238	9							
10	2666	N	2075	-0-	-591	-0-	197	1	1599	2	Y	244	249	0			27
							11	4	268	9							
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	194	1	1732	2	Y	256	256	0			27
							3	4	282	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	215	1	10414	2	Y	480	495	0			21
							3	4	528	9							
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	214	1	8562	2	Y	414	414	0			21
							760	4	455	9							
10	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	246	1	10364	2	Y	496	489	0			28
							84	4	546	9							
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	222	1	8643	2	Y	397	408	0			17
							104	4	437	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
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									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	259	1	361	2	Y	477	491	0			75
							525	9									
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	168	1	341	2	Y	410	414	0			71
							451	9									
10	1364	N	952	-0-	-412	-0-	216	1	294	2	Y	402	385	0			88
							442	9									
11	1110	N	846	-0-	-264	-0-	214	1	240	2	Y	356	375	0			69
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	5659	2	Y	435	444	0			38
							3	4	479	9							
07	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	63	1	5660	2	Y	410	408	0			40
							2	4	451	9							
08	6231	X	1116	-0-	-5115	-0-	11	1	1020	2	Y	77	112	0			5
							85	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	6231	X	44	-0-	-6187	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	6030	X	413	-0-	-5617	-0-	4	1	372	2	Y	34	31	0			3
							37	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
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									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	54	1	2284	2	Y	288	277	0			25
							317	9									
09	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	48	1	2063	2	Y	260	255	0			30
							80	4	286	9							
10	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	59	1	2481	2	Y	324	330	0			24
							356	9									
11	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	142	1	1899	2	Y	307	302	0			29
							338	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	213	1	2438	2	Y	202	206	0			19
							71	4	222	9							
09	3120	X	2626	-0-	-494	-0-	82	1	2302	2	Y	192	182	0			29
							31	4	211	9							
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	183	1	2253	2	Y	191	199	0			21
							16	4	210	9							
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	167	1	2450	2	Y	252	246	0			27
							5	4	277	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3720	X	1293	-0-	-2427	-0-	206	1	1001	2	Y	70	55	1			46
							9	4	77	9							
09	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	311	1	2247	2	Y	145	99	1			92
							31	4	160	9							
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	459	1	3002	2	Y	205	187	1			110
							99	4	226	9							
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	380	1	2915	2	Y	192	244	1			58
							31	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	343	1	1871	2	Y	359	372	0			56
							395	9									
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	273	1	1930	2	Y	340	337	0			59
							374	9									
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	309	1	2010	2	Y	401	372	0			88
							441	9									
11	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	361	1	1949	2	Y	423	429	0			82
							465	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	177	1			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					68
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	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									
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	212	1	666	2	Y	123	124	0			11
							135	9									
09	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	184	1	685	2	Y	130	131	0			10
							2	4	143	9							
10	1240	N	959	-0-	-281	-0-	147	1	665	2	Y	133	134	0			9
							1	4	146	9							
11	990	N	444	-0-	-546	-0-	107	1	281	2	Y	51	57	0			3
							56	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	299	1	1473	2	Y	756	729	0			70
							43	4	832	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	Y	631	606	0			95
							16	4	694	9							
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	207	1	1336	2	Y	725	740	0			80
							9	4	798	9							
11	2550	N	1989	-0-	-561	-0-	164	1	1153	2	Y	609	623	0	1	8	65
							2	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	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									
08	3286	X	2142	-0-	-1144	-0-	138	1	1852	2	N	138	168	1			147
							152	9									
09	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	162	1	2052	2	N	152	178	1			121
							167	9									
10	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	189	1	2222	2	N	156					277
							172	9									
11	2670	X	1810	-0-	-860	-0-	143	1	1553	2	N	104	183	1			198
							114	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	28	1	2877	2	Y	214	201	0	13	1	6
							5	4	235	9							
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	17	1	2663	2	Y	219	219	0			6
							17	4	241	9							
10	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	26	1	2873	2	Y	241	241	0			6
							7	4	265	9							
11	3150	X	1984	-0-	-1166	-0-	31	1	1796	2	Y	142	145	0			3
							1	4	156	9							

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
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							
08	1023	X	643	-0-	-380	-0-	6	1	601	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	2	Y	104	102	0			3
							11	4	114	9							
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	17	1	1877	2	Y	111	111	0			3
							4	4	122	9							
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	2	Y	64	66	0			1
							1	4	70	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
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							
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	161	150	0	10	1	5
							4	4	177	9							
09	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	15	1	2256	2	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	22	1	2417	2	Y	173	174	0			4
							6	4	190	9							
11	2520	N	1267	-0-	-1253	-0-	20	1	1159	2	Y	79	81	0			2
							1	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3	1	3572	2	Y	104	101	1			6
							114	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	2	1	3145	2	Y	87	89	1			4
							3	4	96	9							
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2	1	3185	2	Y	96	94	1			6
							2	4	106	9							
11	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	2	1	2811	2	Y	61	63	1			4
							50	4	67	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
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							
08	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	131	1	1332	2	Y	107	116	1			71
							12	4	118	9							
09	3120	X	494	-0-	-2626	-0-	77	1	381	2	Y	28	81	1			18
							5	4	31	9							
10	3224	X	921	-0-	-2303	-0-	137	1	700	2	Y	55	43	1			30
							23	4	61	9							
11	3120	X	2488	-0-	-632	-0-	201	1	2091	2	Y	158	140	1			48
							22	4	174	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	214	1	251	2	Y	46	55	1			30
							2	4	51	9							
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	218	1	444	2	Y	74	57	1			47
							6	4	81	9							
10	837	N	544	-0-	-293	-0-	242	1	246	2	Y	44	68	1			23
							8	4	48	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	249	1	619	2	Y	106	97	1			32
							7	4	117	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	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							
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	258	242	0	15	1	8
							5	4	284	9							
09	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	18	1	2772	2	Y	260	260	0			8
							17	4	286	9							
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	27	1	3012	2	Y	288	289	0			7
							7	4	317	9							
11	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	48	1	2760	2	Y	248	250	0			5
							1	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	26	1	2631	2	Y	138	130	0	8	1	4
							4	4	152	9							
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2472	2	Y	143	143	0			4
							16	4	157	9							
10	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	23	1	2577	2	Y	152	152	0			4
							6	4	167	9							
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	42	1	2432	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	203	1	522	2	Y	140	140	0			12
							154	9									
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	173	1	423	2	Y	117	120	0			9
							1	4	129	9							
10	1023	N	634	-0-	-389	-0-	225	1	310	2	Y	90	93	0			6
							99	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	137	1	979	2	Y	258	249	0			15
							1	4	284	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	37	1	3917	2	Y	472	481	0			17
							5	4	519	9							
09	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	34	1	3325	2	Y	447	449	0			15
							401	4	492	9							
10	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	33	1	3802	2	Y	471	474	0			12
							3	4	518	9							
11	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	31	1	3681	2	Y	468	466	0			14
							515	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
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							
08	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	38	1	3942	2	Y	444	453	0			16
							5	4	488	9							
09	4470	X	4310	-0-	-160	-0-	35	1	3396	2	Y	426	428	0			14
							410	4	469	9							
10	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	34	1	3888	2	Y	451	453	0			12
							3	4	496	9							
11	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	32	1	3701	2	Y	438	437	0			13
							482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	289	1	495	2	Y	256	244	0			23
							282	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	476	2	Y	253	257	0			19
							1	4	278	9							
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	171	1	672	2	Y	376	370	0			25
							1	4	414	9							
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	Y	573	564	0			34
							1	4	630	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
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							
08	8060	X	4713	-0-	-3347	-0-	30	1	4540	2	Y	128	131	1			18
							2	4	141	9							
09	7800	X	5315	-0-	-2485	-0-	31	1	5087	2	Y	140	130	1			28
							43	4	154	9							
10	7998	X	4641	-0-	-3357	-0-	26	1	4481	2	Y	119	127	1			20
							3	4	131	9							
11	5790	X	3807	-0-	-1983	-0-	21	1	3633	2	Y	85	93	1			12
							59	4	94	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	47	1	8093	2	Y	385	332	1			53
							132	4	424	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	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							
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	283	1	1033	2	Y	227	230	0			9
							250	9									
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	239	1	784	2	Y	210	205	0			14
							68	4	231	9							
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	328	1	1082	2	Y	285	289	0			10
							2	4	314	9							
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	259	1	1039	2	Y	260	260	0			10
							7	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	43	1	6456	2	Y	94	96	1			13
							3	4	103	9							
09	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	36	1	5947	2	Y	85	81	1			17
							50	4	94	9							
10	6882	X	4851	-0-	-2031	-0-	27	1	4749	2	Y	65	71	1			11
							3	4	72	9							
11	6660	X	4599	-0-	-2061	-0-	25	1	4414	2	Y	80	80	1			11
							72	4	88	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	297	1	308	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	32	31	0			2
							22	4	35	9							
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	321	1	248	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	262	1	191	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	69	1	4598	2	Y	229	210	0			60
							92	4	252	9							
09	4980	X	4828	-0-	-152	-0-	91	1	4366	2	Y	260	268	0			52
							85	4	286	9							
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	86	1	4787	2	Y	304	286	0			70
							107	4	334	9							
11	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	114	1	4357	2	Y	246	240	0	1	8	75
							21	4	271	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	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							
08	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	39	1	5898	2	Y	178	181	1			25
							3	4	196	9							
09	6420	X	5553	-0-	-867	-0-	33	1	5302	2	Y	157	151	1			31
							45	4	173	9							
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	34	1	5946	2	Y	171	173	1			29
							4	4	188	9							
11	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	27	1	4689	2	Y	136	146	1			19
							76	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	306	1	2035	2	Y	196	199	0			8
							216	9									
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	295	1	1648	2	Y	193	188	0			13
							143	4	212	9							
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	388	1	2622	2	Y	303	305	0			11
							4	4	333	9							
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	300	1	2316	2	Y	253	254	0			10
							15	4	278	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	309	1	1177	2	Y	129	104	1			85
							10	4	142	9							
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	312	1	1085	2	Y	110	125	1			70
							15	4	121	9							
10	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	356	1	820	2	Y	87	110	1			47
							27	4	96	9							
11	1590	N	802	-0-	-788	-0-	309	1	438	2	Y	45	78	1			14
							5	4	50	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	311	1	1896	2	Y	459	463	0			22
							1	4	505	9							
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	301	1	1360	2	Y	435	439	0			18
							478	4	479	9							
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	340	1	2280	2	Y	384	384	0			18
							1	4	422	9							
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	340	1	2120	2	Y	335	335	0			18
							369	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5921	X	1827	-0-	-4094	-0-	13	1	1740	2	Y	67	101	1			20
							74	9									
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	18	1			2
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	34	1	4654	2	Y	242	218	1			73
							266	9									
09	4350	X	629	-0-	-3721	-0-	9	1	579	2	Y	37	67	1			43
							41	9									
10	4495	X	1367	-0-	-3128	-0-	8	1	1311	2	Y	44	57	1			30
							48	9									
11	4470	X	2910	-0-	-1560	-0-	22	1	2756	2	Y	120	111	1			39
							132	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	35	1	4740	2	Y	229	211	1			69
							252	9									
09	4770	X	1369	-0-	-3401	-0-	20	1	1265	2	Y	76	63	1			82
							84	9									
10	4929	X	4869	-0-	-60	-0-	29	1	4680	2	Y	145	128	1			99
							160	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	41	1	5090	2	Y	206	238	1			67
							227	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	558	N	163	-0-	-395	-0-	95	1	43	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	105	1	132	2	Y	63	56	0			11
							69	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	80	1	103	2	Y	56	55	0			12
							62	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	133	2	Y	79	76	0			15
							87	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
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							
08	1426	X	577	-0-	-849	-0-	147	1	333	2	Y	85	77	1			56
							3	4	94	9							
09	1260	X	686	-0-	-574	-0-	133	1	435	2	Y	102	93	1			65
							6	4	112	9							
10	992	X	470	-0-	-522	-0-	150	1	245	2	Y	61	93	1			33
							8	4	67	9							
11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	180	1	743	2	Y	177	157	1			53
							8	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	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							
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	324	1	5218	2	Y	531	534	0			26
							3	4	584	9							
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	317	1	3633	2	Y	487	493	0			20
							1278	4	536	9							
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	384	1	4602	2	Y	427	427	0			20
							1	4	470	9							
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	380	1	3834	2	Y	393	392	0			21
							432	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	330	1	1941	2	Y	414	416	0			20
							1	4	455	9							
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	2	Y	395	399	0			16
							494	4	435	9							
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	348	1	1987	2	Y	373	372	0			17
							1	4	410	9							
11	2640	X	2629	-0-	-11	-0-	347	1	1899	2	Y	348	346	0			19
							383	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	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							
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	12	1	3481	2	Y	243	245	0			4
							267	9									
09	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	12	1	3382	2	Y	234	233	0			5
							60	4	257	9							
10	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	12	1	3429	2	Y	251	250	0			6
							276	9									
11	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	14	1	3393	2	Y	251	252	0			5
							19	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	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							
08	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	15	1	4502	2	Y	234	236	0			4
							257	9									
09	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	15	1	4330	2	Y	223	222	0			5
							77	4	245	9							
10	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	15	1	4442	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
11	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	18	1	4391	2	Y	243	243	0			5
							25	4	267	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	92	1	1707	2	Y	377	408	1			68
							415	9									
09	2430	X	2195	-0-	-235	-0-	105	1	1576	2	Y	377	364	1			81
							99	4	415	9							
10	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	111	1	1774	2	Y	382	416	1			47
							420	9									
11	2430	X	1758	-0-	-672	-0-	85	1	1369	2	Y	273	248	1			72
							4	4	300	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	239	1	4571	2	Y	194	197	1			34
							213	9									
07	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	231	1	4037	2	Y	200	207	1			27
							220	9									
08	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	240	1	4866	2	Y	202	193	1			36
							222	9									
09	5430	X	4881	-0-	-549	-0-	158	1	4337	2	Y	152	162	1			26
							219	4	167	9							
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	192	1	4910	2	Y	163	155	1			34
							13	4	179	9							
11	5160	X	4603	-0-	-557	-0-	256	1	4207	2	Y	127	145	1			16
							140	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	309	1	921	2	Y	174	180	1			31
							191	9									
07	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	286	1	747	2	Y	164	173	1			22
							180	9									
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	285	1	844	2	Y	156	150	1			28
							172	9									
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	1233	2	Y	193	188	1			33
							62	4	212	9							
10	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	271	1	775	2	Y	134	139	1			28
							2	4	147	9							
11	1410	X	883	-0-	-527	-0-	262	1	507	2	Y	104	119	1			13
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	27	1	4181	2	Y	172	175	1			30
							189	9									
07	6107	X	3987	-0-	-2120	-0-	32	1	3757	2	Y	180	186	1			24
							198	9									
08	5332	X	4593	-0-	-739	-0-	51	1	4349	2	Y	175	168	1			31
							193	9									
09	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	25	1	3911	2	Y	134	142	1			23
							198	4	147	9							
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	34	1	4947	2	Y	226	202	1			47
							13	4	249	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	39	1	4523	2	Y	269	282	1			34
							296	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	1					3
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	268	2	Y	13	1	1			15
							49	4	14	9							
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	Y	3	10	1			8
							1	4	3	9							
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	Y	6					14
							10	4	7	9							
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	84	1	54	2	Y	21	9	1			26
							192	4	23	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	769	1	418	2	Y	160	165	0			15
							3	4	176	9							
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	640	1	366	2	Y	287	271	0			31
							70	4	316	9							
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	273	1	408	2	Y	263	265	0			29
							1	4	289	9							
11	1320	N	956	-0-	-364	-0-	256	1	405	2	Y	266	256	0			39
							2	4	293	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	259	1	1674	2	Y	125	120	1			22
							138	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	171	1	1549	2	Y	99	104	1			17
							78	4	109	9							
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	235	1	1607	2	Y	112	106	1			23
							4	4	123	9							
11	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	227	1	1180	2	Y	100	110	1			13
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	298	1	1622	2	Y	324	329	0			13
							356	9									
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	354	1	1510	2	Y	368	356	0			25
							131	4	405	9							
10	2542	X	2210	-0-	-332	-0-	333	1	1482	2	Y	357	369	0			13
							2	4	393	9							
11	2340	X	2256	-0-	-84	-0-	278	1	1573	2	Y	359	357	0	1	8	14
							10	4	395	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
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							
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	306	1	445	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	229	1	251	2	Y	75	74	0			5
							22	4	83	9							
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	321	1	331	2	Y	96	98	0			3
							1	4	106	9							
11	840	N	537	-0-	-303	-0-	266	1	207	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	331	1	1367	2	Y	300	303	0			12
							330	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1109	2	Y	297	289	0			20
							96	4	327	9							
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	355	1	1193	2	Y	315	324	0			11
							2	4	347	9							
11	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	294	1	1038	2	Y	262	263	0			10
							7	4	288	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	250	1	1150	2	Y	412	425	0			32
							453	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215	1	1091	2	Y	390	377	0			45
							73	4	429	9							
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	236	1	1232	2	Y	421	401	0			65
							463	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	204	1	1211	2	Y	403	389	0			79
							1	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	352	1	250	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	332	1	162	2	Y	33	33	0			4
							11	4	36	9							
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	366	1	181	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	332	1	182	2	Y	35	33	0			7
							39	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

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									
08	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	237	1	1596	2	Y	202	209	0			15
							222	9									
09	2130	X	1988	-0-	-142	-0-	218	1	1465	2	Y	187	180	0			22
							99	4	206	9							
10	2108	X	2004	-0-	-104	-0-	249	1	1549	2	Y	187	180	0			29
							206	9									
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	213	1	1704	2	Y	200	190	0			39
							2	4	220	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

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							
08	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	275	1	2521	2	Y	179	181	0			3
							197	9									
09	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	165	1	2068	2	Y	146	146	0			3
							37	4	161	9							
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	232	1	2492	2	Y	186	185	0			4
							205	9									
11	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	187	1	2203	2	Y	167	168	0			3
							13	4	184	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

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							
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	59	1	4636	2	Y	359	362	0			6
							395	9									
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	40	1	4050	2	Y	311	310	0			7
							72	4	342	9							
10	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	55	1	4541	2	Y	368	367	0			8
							405	9									
11	4950	X	4893	-0-	-57	-0-	47	1	4445	2	Y	342	343	0			7
							25	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	371	1	3472	2	Y	300	303	0			5
							330	9									
09	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	228	1	3290	2	Y	282	281	0			6
							58	4	310	9							
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	307	1	3812	2	Y	346	344	0			8
							381	9									
11	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	249	1	3646	2	Y	335	336	0			7
							21	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
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							
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	362	1	2305	2	Y	222	225	0			3
							244	9									
09	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	210	1	1793	2	Y	173	172	0			4
							32	4	190	9							
10	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	295	1	2013	2	Y	204	203	0			5
							224	9									
11	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	241	1	1788	2	Y	183	184	0			4
							10	4	201	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6262	X	1536	-0-	-4726	-0-	12	1	1482	2	Y	36	42	0			25
							2	4	40	9							
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					25
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	12	0			13
11	4890	X	134	-0-	-4756	-0-	2	1	128	2	Y	3	13	0			3
							1	4	3	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5983	X	1854	-0-	-4129	-0-	14	1	1780	2	Y	52	47	0			36
							3	4	57	9							
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					36
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	17	0			19
11	4290	X	532	-0-	-3758	-0-	9	1	505	2	Y	14	19	0			14
							3	4	15	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 #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6355	X	2174	-0-	-4181	-0-	16	1	2055	2	Y	91	94	0			63
							3	4	100	9							
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					63
10	6169	X	434	-0-	-5735	-0-	9	1	411	2	Y	13	30	0			46
							14	9									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	109	1	5906	2	Y	246	51	0			241
							39	4	271	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3472	X	489	-0-	-2983	-0-	32	1	362	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
09	1440	X	393	-0-	-1047	-0-	30	1	240	2	Y	77	78	0			2
							38	4	85	9							
10	620	X	516	-0-	-104	-0-	33	1	380	2	Y	93	92	0			3
							1	4	102	9							
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	118	117	0			4
							1	4	130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	46	1	4811	2	Y	400	409	0			14
							6	4	440	9							
09	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	42	1	4113	2	Y	383	384	0			13
							496	4	421	9							
10	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	40	1	4621	2	Y	396	399	0			10
							3	4	436	9							
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	40	1	4731	2	Y	354	353	0			11
							389	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	50	1	5209	2	Y	482	492	0			17
							7	4	530	9							
09	5880	X	5651	-0-	-229	-0-	46	1	4540	2	Y	470	471	0			16
							548	4	517	9							
10	5983	X	5558	-0-	-425	-0-	43	1	4990	2	Y	474	478	0			12
							4	4	521	9							
11	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	43	1	5076	2	Y	452	450	0			14
							497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	263	-0-	263	263	2	1	193	2	Y	62	60	0			2
							68	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

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							
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	34	1	3529	2	Y	360	367	0			13
							5	4	396	9							
09	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	31	1	3046	2	Y	348	349	0			12
							368	4	383	9							
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	29	1	3365	2	Y	353	356	0			9
							2	4	388	9							
11	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	28	1	3311	2	Y	357	355	0			11
							393	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

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							
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	458	1	4834	2	Y	312	318	0			11
							6	4	343	9							
09	5880	X	5080	-0-	-800	-0-	336	1	3953	2	Y	285	286	0			10
							477	4	314	9							
10	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	398	1	4661	2	Y	309	311	0			8
							3	4	340	9							
11	5640	X	5189	-0-	-451	-0-	392	1	4464	2	Y	303	302	0			9
							333	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

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							
08	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	41	1	4266	2	Y	365	372	0			13
							5	4	402	9							
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	37	1	3665	2	Y	350	351	0			12
							442	4	385	9							
10	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	35	1	4066	2	Y	357	360	0			9
							3	4	393	9							
11	4680	X	4398	-0-	-282	-0-	34	1	3970	2	Y	358	356	0			11
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	901	-0-	-1424	-0-	254	1	564	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	227	1	3115	2	Y	605	600	0			6
							1	4	666	9							
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	Y	345	345	0			6
							6	4	380	9							
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	295	1	1630	2	Y	268	268	0	1	8	5
							2	4	295	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
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							
08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	316	1	795	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
09	1470	N	761	-0-	-709	-0-	171	1	505	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	404	1	934	2	Y	123	122	0			2
							3	4	135	9							
11	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	267	1	713	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	3087	-0-	-13	534	22	1	2796	2	Y	124	125	0			41
							133	4	136	9							
09	2808	N	2274	-0-	-534	-0-	19	1	2113	2	Y	86	101	0			26
							47	4	95	9							
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	24	1	2716	2	Y	125	117	0			34
							22	4	138	9							
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	155	142	0	1	8	46
							27	4	171	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
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							
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2223	2	Y	55	66	0			18
							106	4	61	9							
09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	17	1	1797	2	Y	41	47	0			12
							40	4	45	9							
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	20	1	2322	2	Y	60	56	0			16
							19	4	66	9							
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	53	53	0			16
							17	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	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							
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	18	1	2283	2	Y	162	158	0			53
							109	4	178	9							
09	2400	X	2227	-0-	-173	-0-	19	1	2017	2	Y	134	147	0			40
							44	4	147	9							
10	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	21	1	2394	2	Y	178	170	0			48
							20	4	196	9							
11	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	23	1	2289	2	Y	171	167	0	1	8	51
							18	4	188	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
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							
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	52	1	3481	2	Y	95	103	0			25
							70	4	105	9							
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	66	1	3187	2	Y	44	60	0			9
							62	4	48	9							
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	67	1	3736	2	Y	55	51	0			13
							83	4	61	9							
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	86	1	3309	2	Y	42	42	0			13
							16	4	46	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	26	1	1742	2	Y	33	37	0			9
							35	4	36	9							
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	2	Y	42	43	0			8
							36	4	46	9							
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	45	1	2516	2	Y	62	56	0			14
							56	4	68	9							
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	52	1	2011	2	Y	45	45	0			14
							10	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	28	1	1900	2	Y	125	104	0			33
							38	4	138	9							
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	39	1	1856	2	Y	171	170	0			34
							36	4	188	9							
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	34	1	1876	2	Y	186	177	0			43
							42	4	205	9							
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	46	1	1763	2	Y	154	150	0			47
							9	4	169	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

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							
08	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	26	1	3346	2	Y	102	93	0			34
							159	4	112	9							
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	27	1	2975	2	Y	84	93	0			25
							66	4	92	9							
10	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	30	1	3401	2	Y	108	104	0			29
							28	4	119	9							
11	4020	X	3117	-0-	-903	-0-	30	1	2958	2	Y	95	95	0	1	8	28
							24	4	105	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

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							
08	4960	X	3141	-0-	-1819	-0-	44	1	2942	2	Y	87	81	0			23
							59	4	96	9							
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	54	1	2596	2	Y	89	94	0			18
							50	4	98	9							
10	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	55	1	3085	2	Y	112	104	0			26
							69	4	123	9							
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	80	1	3058	2	Y	98	94	0			30
							15	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	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							
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	54	1	3589	2	Y	171	151	0			45
							72	4	188	9							
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	63	1	3024	2	Y	175	185	0			35
							59	4	193	9							
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	60	1	3328	2	Y	205	193	0			47
							74	4	226	9							
11	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	77	1	2943	2	Y	160	158	0			49
							14	4	176	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
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							
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1621	2	Y	66	78	0			22
							77	4	73	9							
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	18	1	1962	2	Y	74	74	0			22
							43	4	81	9							
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	24	1	2674	2	Y	115	106	0			31
							22	4	127	9							
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	83	88	0	1	8	25
							15	4	91	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
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									
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	43	1	493	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	87	86	0			3
							84	4	96	9							
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	Y	74	75	0			2
							2	4	81	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	110	1	1251	2	Y	73	72	0			3
							80	9									
09	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	112	1	884	2	Y	69	70	0			2
							142	4	76	9							
10	1550	X	1373	-0-	-177	-0-	105	1	1188	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
11	1380	X	1239	-0-	-141	-0-	91	1	1066	2	Y	72	72	0			2
							3	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	109	1	8907	2	Y	355	342	0			54
							391	9									
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	90	1	7730	2	Y	356	366	0			44
							795	4	392	9							
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	73	1	8775	2	Y	363	347	0			60
							14	4	399	9							
11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	66	1	8237	2	Y	354	365	0			49
							94	4	389	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	374	0			59
							426	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	39	1	3309	2	Y	383	395	0			47
							340	4	421	9							
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	Y	391	374	0			64
							6	4	430	9							
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	29	1	3567	2	Y	386	397	0			53
							41	4	425	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	32	1	4756	2	Y	124	125	1			17
							2	4	136	9							
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	27	1	4435	2	Y	113	108	1			22
							37	4	124	9							
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	29	1	5045	2	Y	125	126	1			21
							4	4	138	9							
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	27	1	4674	2	Y	121	125	1			17
							76	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8742	X	541	-0-	-8201	-0-	4	1	512	2	Y	22	96	0			15
							1	4	24	9							
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					15
10	8618	X	5	-0-	-8613	-0-	5	2			Y	-0-	7	0			8
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1054	X	546	-0-	-508	-0-	220	1	234	2	Y	76	64	1			26
							8	4	84	9							
09	630	X	526	-0-	-104	-0-	266	1	159	2	Y	55	56	1			25
							40	4	61	9							
10	651	X	552	-0-	-99	-0-	245	1	238	2	Y	62	58	1			29
							1	4	68	9							
11	630	X	428	-0-	-202	-0-	136	1	222	2	Y	52	66	1			15
							13	4	57	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
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							
08	2480	X	995	-0-	-1485	-0-	298	1	506	2	Y	157	171	1			54
							18	4	173	9							
09	2400	X	1616	-0-	-784	-0-	392	1	753	2	Y	254	192	1			116
							192	4	279	9							
10	2480	X	760	-0-	-1720	-0-	449	1	243	2	Y	61	149	1			28
							1	4	67	9							
11	2310	X	369	-0-	-1941	-0-	313	1	42	2	Y	10	35	1			3
							3	4	11	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	14	1	1823	2	Y	83	77	0			27
							87	4	91	9							
09	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	17	1	1879	2	Y	80	83	0			24
							41	4	88	9							
10	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	17	1	1953	2	Y	93	92	0			25
							16	4	102	9							
11	2400	X	1848	-0-	-552	-0-	17	1	1725	2	Y	84	83	0	1	8	25
							14	4	92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	279	1	2816	2	Y	83	88	0			11
							1	4	91	9							
09	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	242	1	2174	2	Y	64	64	0			11
							105	4	70	9							
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	320	1	2568	2	Y	76	75	0			12
							84	9									
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	295	1	2836	2	Y	83	81	0			14
							91	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	231	1	2977	2	Y	169	180	0			23
							1	4	186	9							
09	3480	X	2970	-0-	-510	-0-	202	1	2493	2	Y	140	139	0			24
							121	4	154	9							
10	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	270	1	2968	2	Y	168	165	0			27
							185	9									
11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	244	1	2906	2	Y	164	163	0			28
							180	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
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							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	275	1	3554	2	Y	217	226	0			30
							1	4	239	9							
09	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	248	1	2805	2	Y	169	170	0			29
							136	4	186	9							
10	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	331	1	3237	2	Y	198	195	0			32
							218	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3549	2	Y	215	210	0			37
							237	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	386	-0-	-2218	-0-	5	1	368	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	1260	X	344	-0-	-916	-0-	3	1	298	2	Y	11	12	0			1
							31	4	12	9							
10	744	X	417	-0-	-327	-0-	3	1	398	2	Y	14	13	0			2
							1	4	15	9							
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	3	1	404	2	Y	14	14	0			2
							5	4	15	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	237	1	794	2	Y	57	59	0			8
							63	9									
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	203	1	648	2	Y	46	46	0			8
							31	4	51	9							
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	270	1	727	2	Y	51	51	0			8
							56	9									
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	239	1	678	2	Y	48	48	0			8
							53	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	274	1	1362	2	Y	59	62	0			8
							65	9									
09	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	233	1	1053	2	Y	45	45	0			8
							51	4	50	9							
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	314	1	1203	2	Y	51	51	0			8
							56	9									
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	284	1	1171	2	Y	51	50	0			9
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	232	1	618	2	Y	103	110	0			14
							113	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	208	1	586	2	Y	97	94	0			17
							28	4	107	9							
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	278	1	588	2	Y	98	99	0			16
							108	9									
11	930	N	619	-0-	-311	-0-	243	1	318	2	Y	53	60	0			9
							58	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
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							
08	4836	X	2283	-0-	-2553	-0-	15	1	2191	2	Y	69	69	1			10
							1	4	76	9							
09	4560	X	4161	-0-	-399	-0-	24	1	3971	2	Y	121	107	1			24
							33	4	133	9							
10	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	22	1	3854	2	Y	114	119	1			19
							3	4	125	9							
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	18	1	3150	2	Y	68	78	1			9
							51	4	75	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
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							
08	8711	X	7826	-0-	-885	-0-	16	1	7626	2	Y	159	157	1			30
							9	4	175	9							
09	8430	X	6012	-0-	-2418	-0-	15	1	5853	2	Y	124	123	1			31
							8	4	136	9							
10	8587	X	8145	-0-	-442	-0-	19	1	7927	2	Y	173	175	1			29
							9	4	190	9							
11	8310	X	7648	-0-	-662	-0-	14	1	7467	2	Y	152	154	1			27
							167	9									

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
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							
08	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	34	1	7152	2	Y	313	312	0			11
							7	4	344	9							
09	8010	X	7508	-0-	-502	-0-	32	1	6635	2	Y	319	320	0			10
							490	4	351	9							
10	8277	X	7341	-0-	-936	-0-	36	1	6952	2	Y	316	313	0			13
							5	4	348	9							
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	34	1	7034	2	Y	308	304	0			17
							10	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	9							
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	7	1	1399	2	Y	80	80	0			3
							103	4	88	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1652	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	7	1	1390	2	Y	74	74	0			4
							2	4	81	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
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									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	15	1	3073	2	Y	169	169	0			6
							3	4	186	9							
09	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	11	1	2371	2	Y	144	145	0			5
							175	4	158	9							
10	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	17	1	3314	2	Y	189	186	0			8
							2	4	208	9							
11	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	14	1	2860	2	Y	161	160	0			9
							4	4	177	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
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									
08	6541	X	4262	-0-	-2279	-0-	295	1	3875	2	Y	84	179	1			141
							92	9									
09	6330	X	4005	-0-	-2325	-0-	287	1	3629	2	Y	81					222
							89	9									
10	6541	X	4683	-0-	-1858	-0-	363	1	4218	2	Y	93	178	1			137
							102	9									
11	4890	X	4290	-0-	-600	-0-	359	1	3830	2	Y	92					229
							101	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	120	1	2269	2	Y	406	407	0			28
							42	4	447	9							
09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	157	1	1804	2	Y	389	392	0			25
							394	4	428	9							
10	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	155	1	2333	2	Y	406	399	0			32
							4	4	447	9							
11	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	146	1	1999	2	Y	367	375	0			24
							2	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	505	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	28	28	0			1
							32	4	31	9							
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	Y	29	28	0			2
							1	4	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
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							
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	147	1	2398	2	Y	275	275	0			19
							44	4	303	9							
09	3030	X	2693	-0-	-337	-0-	167	1	1845	2	Y	253	256	0			16
							403	4	278	9							
10	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	124	1	2005	2	Y	223	221	0			18
							4	4	245	9							
11	3030	X	2391	-0-	-639	-0-	126	1	2004	2	Y	235	237	0			16
							2	4	259	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
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							
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	120	1	2191	2	Y	356	359	0			25
							40	4	392	9							
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	136	1	1795	2	Y	350	352	0			23
							392	4	385	9							
10	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	118	1	2191	2	Y	345	340	0			28
							4	4	380	9							
11	2880	X	2353	-0-	-527	-0-	110	1	1896	2	Y	314	321	0			21
							2	4	345	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	2	Y	138	137	0			5
							2	4	152	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	2	Y	124	125	0			4
							113	4	136	9							
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	9	1	1720	2	Y	131	130	0			5
							1	4	144	9							
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	8	1	1645	2	Y	125	123	0			7
							2	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1147	N	840	-0-	-307	-0-	4	1	769	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	4	1	772	2	Y	66	66	0			2
							57	4	73	9							
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	2	Y	89	87	0			4
							1	4	98	9							
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	937	2	Y	75	75	0			4
							1	4	83	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	22	1	3496	2	Y	358	342	0			50
							394	9									
09	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	22	1	2922	2	Y	343	347	0			46
							441	4	377	9							
10	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	20	1	3353	2	Y	351	369	0			28
							1	4	386	9							
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	18	1	3343	2	Y	337	334	0			31
							29	4	371	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	30	1	4787	2	Y	196	187	0			27
							216	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	200	200	0			27
							643	4	220	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	28	1	4815	2	Y	201	212	0			16
							2	4	221	9							
11	4890	X	4434	-0-	-456	-0-	23	1	4190	2	Y	168	169	0			15
							36	4	185	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	21	1	3439	2	Y	181	173	0			25
							199	9									
09	3810	X	3299	-0-	-511	-0-	20	1	2694	2	Y	163	166	0			22
							406	4	179	9							
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	21	1	3516	2	Y	189	196	0			15
							1	4	208	9							
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	2	Y	183	181	0			17
							30	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1346	-0-	-964	-0-	3	1	1298	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
07	2480	X	1471	-0-	-1009	-0-	3	1	1417	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2387	X	1666	-0-	-721	-0-	4	1	1607	2	Y	50	46	0	4	1	1
							55	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	50	50	0			1
							11	4	55	9							
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	2	Y	58	57	0			2
							3	4	64	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	5	1	2560	2	Y	199	197	0			5
							1	4	219	9							
08	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	6	1	2553	2	Y	193	179	0	15	1	4
							212	9									
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	7	1	2546	2	Y	192	191	0			5
							18	4	211	9							
10	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	6	1	2550	2	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
11	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	5	1	1948	2	Y	150	150	0			5
							3	4	165	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	Y	288	297	0			25
							317	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	306	1	458	2	Y	147	155	0			17
							51	4	162	9							
10	1519	N	643	-0-	-876	-0-	343	1	234	2	Y	60	68	0			9
							66	9									
11	1470	N	687	-0-	-783	-0-	249	1	329	2	Y	99	84	0			24
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	137	1	2770	2	Y	363	362	0			31
							399	9									
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	124	1	1935	2	Y	305	300	0			36
							216	4	336	9							
10	3782	X	2606	-0-	-1176	-0-	133	1	2176	2	Y	270	265	0			41
							297	9									
11	3660	X	2636	-0-	-1024	-0-	111	1	2172	2	Y	321	283	0			79
							353	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
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									
08	3658	X	1314	-0-	-2344	-0-	14	1	1078	2	Y	202	203	0			9
							222	9									
09	3540	X	1285	-0-	-2255	-0-	12	1	1020	2	Y	195	192	0			12
							38	4	215	9							
10	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	17	1	1102	2	Y	205	206	0			11
							226	9									
11	1440	X	1250	-0-	-190	-0-	23	1	1010	2	Y	197	194	0			14
							217	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
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									
08	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	44	1	3530	2	Y	193	194	0			9
							212	9									
09	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	38	1	3262	2	Y	182	180	0			11
							121	4	200	9							
10	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	56	1	3605	2	Y	197	197	0			11
							1	4	217	9							
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	73	1	3228	2	Y	184	182	0			13
							1	4	202	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	Y	88	84	0			4
							97	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	71	71	0			4
							20	4	78	9							
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	87	86	0			5
							96	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	599	2	Y	81	80	0			6
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	27	1	3307	2	Y	214	209	0			30
							1	4	235	9							
09	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	25	1	2659	2	Y	211	224	0			17
							315	4	232	9							
10	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	25	1	3202	2	Y	233	232	0			18
							5	4	256	9							
11	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	25	1	3006	2	Y	228	213	0			33
							3	4	251	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	19	1	2302	2	Y	133	132	0			19
							1	4	146	9							
09	2550	X	2362	-0-	-188	-0-	19	1	1958	2	Y	139	147	0			11
							232	4	153	9							
10	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	18	1	2261	2	Y	148	147	0			12
							4	4	163	9							
11	2550	X	2249	-0-	-301	-0-	17	1	2075	2	Y	141	132	0			21
							2	4	155	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	31	1	3829	2	Y	148	147	0			21
							2	4	163	9							
09	4140	X	3781	-0-	-359	-0-	31	1	3203	2	Y	153	161	0			13
							379	4	168	9							
10	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	30	1	3861	2	Y	168	168	0			13
							7	4	185	9							
11	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	29	1	3557	2	Y	177	164	0			26
							3	4	195	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	7	1	5475	2	Y	89	88	1			4
							46	4	98	9							
09	6870	X	6074	-0-	-796	-0-	6	1	5821	2	Y	154	148	1			10
							78	4	169	9							
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	12	1	7413	2	Y	197	196	1			11
							34	4	217	9							
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	130	1	7496	2	Y	172	171	1			12
							72	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	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							
08	7285	X	5700	-0-		-1585	-0-	7	1	5434	2	Y	194	193	1			8
								46	4	213	9							
09	7050	X	4467	-0-		-2583	-0-	4	1	4224	2	Y	165	162	1			11
								57	4	182	9							
10	6975	X	6921	-0-		-54	-0-	11	1	6597	2	Y	257	254	1			14
								30	4	283	9							
11	6750	X	6174	-0-		-576	-0-	100	1	5764	2	Y	231	229	1			16
								56	4	254	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	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							
08	8711	X	7876	-0-		-835	-0-	9	1	7569	2	Y	213	210	1			9
								64	4	234	9							
09	7590	X	7256	-0-		-334	-0-	7	1	6951	2	Y	186	183	1			12
								93	4	205	9							
10	7564	X	7447	-0-		-117	-0-	12	1	7195	2	Y	188	190	1			10
								33	4	207	9							
11	7620	X	6771	-0-		-849	-0-	110	1	6384	2	Y	196	193	1			13
								61	4	216	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6975	X	6377	-0-		-598	-0-	7	1	6146	2	Y	156	154	1			6
								52	4	172	9							
09	6750	X	6077	-0-		-673	-0-	6	1	5841	2	Y	138	135	1			9
								78	4	152	9							
10	6975	X	6579	-0-		-396	-0-	11	1	6392	2	Y	134	136	1			7
								29	4	147	9							
11	6300	X	6211	-0-		-89	-0-	102	1	5911	2	Y	128	126	1			9
								57	4	141	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5363	X	1185	-0-		-4178	-0-	9	1	1120	2	Y	49	64	0			34
								2	4	54	9							
09	4920	X	-0-	-0-		-4920	-0-					Y	-0-					34
10	4867	X	9	-0-		-4858	-0-	9	2			Y	-0-	16	0			18
11	4710	X	20	-0-		-4690	-0-	19	2	1	9	Y	1	18	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	3007	X	208	-0-	-2799	-0-	2	1	199	2	Y	6	22	0			4
							7	9									
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					4
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	2	0			2
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5766	X	1665	-0-	-4101	-0-	12	1	1588	2	Y	57	50	0			40
							2	4	63	9							
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					40
10	4743	X	616	-0-	-4127	-0-	13	1	586	2	Y	15	19	0			36
							17	9									
11	3930	X	1875	-0-	-2055	-0-	32	1	1765	2	Y	60	37	0			59
							12	4	66	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	264	1	2301	2	Y	454	454	0			2
							9	4	499	9							
09	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	205	1	2266	2	Y	392	392	0			2
							35	4	431	9							
10	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	194	1	1762	2	Y	363	361	0	1	1	3
							35	4	399	9							
11	3210	X	1774	-0-	-1436	-0-	74	1	1358	2	Y	302	301	0			4
							10	4	332	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	429	1	1459	2	Y	296	297	0			3
							4	4	326	9							
09	2310	X	1355	-0-	-955	-0-	352	1	753	2	Y	227	228	0			2
							250	9									
10	2387	X	1948	-0-	-439	-0-	483	1	1135	2	Y	297	294	0			5
							3	4	327	9							
11	2310	X	1996	-0-	-314	-0-	421	1	1229	2	Y	314	312	0	1	8	6
							1	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4216	X	1432	-0-	-2784	-0-	10	1	1337	2	Y	75	76	0			52
							2	4	83	9							
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					52
10	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	77	1	3435	2	Y	142	25	0			169
							156	9									
11	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	65	1	3530	2	Y	189	173	0			185
							23	4	208	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	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									
08	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	21	1	2559	2	Y	83	81	0			12
							1	4	91	9							
09	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	21	1	2200	2	Y	87	92	0			7
							260	4	96	9							
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	20	1	2495	2	Y	91	91	0			7
							4	4	100	9							
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	20	1	2497	2	Y	95	88	0			14
							2	4	105	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	249	1	375	2	Y	296	248	1			102
							13	4	326	9							
09	960	N	839	-0-	-121	-0-	267	1	260	2	Y	224	224	1			102
							66	4	246	9							
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	251	1	381	2	Y	244	232	1			114
							2	4	268	9							
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	142	1	378	2	Y	220	271	1			63
							23	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	167	1	1155	2	Y	45	45	0			6
							50	9									
09	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	146	1	897	2	Y	44	46	0			4
							106	4	48	9							
10	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	171	1	1108	2	Y	49	49	0			4
							2	4	54	9							
11	1380	X	1232	-0-	-148	-0-	155	1	1024	2	Y	47	44	0			7
							1	4	52	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
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							
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	25	1	3042	2	Y	175	172	0			25
							1	4	193	9							
09	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	23	1	2386	2	Y	168	179	0			14
							282	4	185	9							
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	24	1	3031	2	Y	195	194	0			15
							5	4	215	9							
11	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	24	1	2945	2	Y	199	185	0			29
							3	4	219	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
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							
08	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	26	1	3249	2	Y	156	155	0			22
							1	4	172	9							
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	29	1	3036	2	Y	180	187	0			15
							359	4	198	9							
10	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	25	1	3159	2	Y	172	173	0			14
							5	4	189	9							
11	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	26	1	3156	2	Y	178	166	0			26
							3	4	196	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	34	1	4184	2	Y	148	146	0			21
							2	4	163	9							
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	33	1	3457	2	Y	150	159	0			12
							409	4	165	9							
10	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	33	1	4153	2	Y	166	165	0			13
							7	4	183	9							
11	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	33	1	4064	2	Y	170	158	0			25
							4	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	22	1	2757	2	Y	160	158	0			23
							1	4	176	9							
09	3270	X	2753	-0-	-517	-0-	22	1	2283	2	Y	162	172	0			13
							270	4	178	9							
10	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	21	1	2653	2	Y	174	173	0			14
							5	4	191	9							
11	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	21	1	2530	2	Y	173	162	0			25
							2	4	190	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
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							
08	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	18	1	2326	2	Y	71	68	0			23
							111	4	78	9							
09	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	19	1	2095	2	Y	73	74	0			22
							46	4	80	9							
10	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	22	1	2547	2	Y	97	93	0			26
							21	4	107	9							
11	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	24	1	2356	2	Y	92	90	0	1	8	27
							19	4	101	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
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							
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1558	2	Y	51	56	0			17
							74	4	56	9							
09	2400	N	1024	-0-	-1376	-0-	9	1	973	2	Y	19	30	0			6
							21	4	21	9							
10	2387	N	195	-0-	-2192	-0-	2	1	187	2	Y	4	9	0			1
							2	4	4	9							
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	22	1	2776	2	Y	79	91	0			26
							132	4	87	9							
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	23	1	2478	2	Y	67	73	0			20
							55	4	74	9							
10	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	29	1	3243	2	Y	97	91	0			26
							27	4	107	9							
11	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	29	1	2865	2	Y	87	86	0	1	8	26
							23	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	Y	152	156	1			15
							167	9									
09	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	177	1	1309	2	Y	146	147	1			14
							150	4	161	9							
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	170	1	1622	2	Y	152	139	1			27
							167	9									
11	1890	X	1737	-0-	-153	-0-	81	1	1502	2	Y	140	144	1			23
							154	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	148	1	2277	2	Y	128	131	1			13
							141	9									
09	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	181	1	1993	2	Y	132	132	1			13
							228	4	145	9							
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	162	1	2314	2	Y	128	118	1			23
							141	9									
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	71	1	2191	2	Y	121	124	1			20
							133	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	Y	401	365	1			73
							441	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	1815	2	Y	436	415	1			94
							114	4	480	9							
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	196	1	2074	2	Y	449	487	1			56
							494	9									
11	2340	X	2226	-0-	-114	-0-	141	1	1706	2	Y	341	307	1			90
							4	4	375	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-	Y	-0-	9
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	Y	-0-	9
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	Y	-0-	9
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-	Y	-0-	9
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	Y	-0-	9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1432	2	Y	283	267	1			51
							311	9									
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	238	1	1095	2	Y	235	236	1			50
							69	4	259	9							
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	256	1	1279	2	Y	248	267	1			31
							273	9									
11	1920	X	1443	-0-	-477	-0-	187	1	1048	2	Y	186	168	1			49
							3	4	205	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2976	X	1636	-0-	-1340	-0-	183	1	1185	2	Y	244	221	1			44
							268	9									
09	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	168	1	1059	2	Y	237	230	1			51
							67	4	261	9							
10	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	179	1	1172	2	Y	236	258	1			29
							260	9									
11	1830	X	1115	-0-	-715	-0-	116	1	828	2	Y	154	142	1			41
							2	4	169	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	5	1	2312	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3348	X	2368	-0-	-980	-0-	5	1	2344	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	5	1	2394	2	Y	59	54	0	4	1	1
							65	9									
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	6	1	2342	2	Y	125	123	0			3
							16	4	138	9							
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	2	Y	126	126	0			3
							3	4	139	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	6	1	2299	2	Y	125	124	0			4
							3	4	138	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	9	1	4685	2	Y	291	290	0			5
							320	9									
07	7750	X	463	-0-	-7287	-0-	1	1	431	2	Y	28	32	0			1
							31	9									
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11067	X	8645	-0-	-2422	-0-	10	1	8350	2	Y	195	192	1			8
							70	4	215	9							
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	11	1	10594	2	Y	206	200	1			14
							142	4	227	9							
10	11067	X	10897	-0-	-170	-0-	18	1	10605	2	Y	205	208	1			11
							48	4	226	9							
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	163	1	9421	2	Y	188	186	1			13
							91	4	207	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	180	1	2052	2	Y	360	356	0			13
							396	9									
09	2970	X	2267	-0-	-703	-0-	186	1	1466	2	Y	345	348	0			10
							235	4	380	9							
10	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	171	1	1938	2	Y	263	264	0			9
							3	4	289	9							
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	160	1	1877	2	Y	286	286	0			9
							6	4	315	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	33	1	7057	2	Y	503	501	0			18
							7	4	553	9							
09	7470	X	7435	-0-	-35	-0-	31	1	6384	2	Y	498	500	0			16
							472	4	548	9							
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	37	1	7148	2	Y	527	521	0			22
							5	4	580	9							
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	34	1	6912	2	Y	503	498	0			27
							10	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	298	1	3395	2	Y	306	302	0			11
							337	9									
09	4470	X	3441	-0-	-1029	-0-	306	1	2420	2	Y	297	299	0			9
							388	4	327	9							
10	4619	X	4015	-0-	-604	-0-	297	1	3371	2	Y	312	310	0			11
							4	4	343	9							
11	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	276	1	3240	2	Y	337	337	0			11
							10	4	371	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	172	1	1958	2	Y	285	281	0			11
							314	9									
09	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	178	1	1405	2	Y	276	279	0			8
							225	4	304	9							
10	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	175	1	1990	2	Y	297	295	0			10
							3	4	327	9							
11	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	159	1	1864	2	Y	312	312	0			10
							6	4	343	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3038	X	293	-0-	-2745	-0-	284	2	2	4	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	3060	X	11	-0-	-3049	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	4	1	5805	2	Y	150	146	1			9
							1	4	165	9							
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4	1	5969	2	Y	146	148	1			7
							6	4	161	9							
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	5	1	5944	2	Y	158	155	1			10
							4	4	174	9							
11	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	4	1	5304	2	Y	118	121	1			7
							94	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	4	1	5626	2	Y	163	160	1			9
							1	4	179	9							
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	4	1	6509	2	Y	180	180	1			9
							7	4	198	9							
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	5	1	6490	2	Y	195	191	1			13
							5	4	215	9							
11	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	4	1	5800	2	Y	207	207	1			13
							103	4	228	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1364	N	969	-0-	-395	-0-	230	1	476	2	Y	237	237	0			1
							2	4	261	9							
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	199	1	518	2	Y	226	226	0			1
							8	4	249	9							
10	1209	N	734	-0-	-475	-0-	208	1	330	2	Y	173	171	0	1	1	2
							6	4	190	9							
11	930	N	603	-0-	-327	-0-	82	1	321	2	Y	180	179	0			3
							2	4	198	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1705	X	1486	-0-	-219	-0-	250	1	837	2	Y	360	359	0			2
							3	4	396	9							
09	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	173	1	719	2	Y	269	270	0			1
							11	4	296	9							
10	1705	X	1274	-0-	-431	-0-	142	1	748	2	Y	335	332	0	1	1	3
							15	4	369	9							
11	1470	X	922	-0-	-548	-0-	54	1	564	2	Y	273	272	0			4
							4	4	300	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	121	1	852	2	Y	335	336	0			17
							7	4	369	9							
09	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	108	1	657	2	Y	258	268	0			7
							4	4	284	9							
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	144	1	1095	2	Y	405	398	0			14
							26	4	446	9							
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	Y	384	386	0			12
							10	4	422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	202	1	2296	2	Y	285	281	0			11
							314	9									
09	3150	X	2387	-0-	-763	-0-	205	1	1622	2	Y	273	276	0			8
							260	4	300	9							
10	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	207	1	2351	2	Y	299	297	0			10
							3	4	329	9							
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	196	1	2305	2	Y	331	330	0			11
							7	4	364	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	123	1	1401	2	Y	258	255	0			10
							284	9									
09	2100	N	1655	-0-	-445	-0-	134	1	1059	2	Y	265	267	0			8
							170	4	292	9							
10	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	96	1	1093	2	Y	207	208	0			7
							1	4	228	9							
11	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	91	1	1069	2	Y	227	227	0			7
							3	4	250	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	Y	290	285	0			11
							319	9									
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	989	2	Y	285	287	0			9
							158	4	314	9							
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	127	1	1438	2	Y	313	311	0			11
							2	4	344	9							
11	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1375	2	Y	337	337	0			11
							4	4	371	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	17	1	3627	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	9							
09	4140	X	3649	-0-	-491	-0-	16	1	3236	2	Y	144	144	0			5
							239	4	158	9							
10	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	21	1	4020	2	Y	168	166	0			7
							3	4	185	9							
11	4080	X	4074	-0-	-6	-0-	19	1	3851	2	Y	180	177	0			10
							6	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	35	1	7472	2	Y	348	348	0			12
							7	4	383	9							
09	7770	X	7427	-0-	-343	-0-	32	1	6542	2	Y	336	337	0			11
							483	4	370	9							
10	8029	X	7233	-0-	-796	-0-	35	1	6829	2	Y	331	328	0			14
							5	4	364	9							
11	7710	X	6936	-0-	-774	-0-	32	1	6550	2	Y	313	310	0			17
							10	4	344	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
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							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	16	1	3473	2	Y	172	171	0			6
							3	4	189	9							
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	2	Y	164	165	0			5
							223	4	180	9							
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	18	1	3428	2	Y	176	174	0			7
							2	4	194	9							
11	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	15	1	3150	2	Y	160	158	0			9
							5	4	176	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
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							
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	25	1	5210	2	Y	373	372	0			13
							5	4	410	9							
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	23	1	4738	2	Y	372	373	0			12
							350	4	409	9							
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	27	1	5220	2	Y	387	383	0			16
							4	4	426	9							
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	25	1	5068	2	Y	371	367	0			20
							7	4	408	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	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									
08	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	13	1	2770	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
09	3420	X	2707	-0-	-713	-0-	12	1	2384	2	Y	123	124	0			4
							176	4	135	9							
10	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	14	1	2771	2	Y	136	134	0			6
							2	4	150	9							
11	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	14	1	2864	2	Y	138	137	0			7
							4	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9579	X	8694	-0-	-885	-0-	6	1	8435	2	Y	229	224	1			13
							1	4	252	9							
09	9270	X	8685	-0-	-585	-0-	6	1	8430	2	Y	219	221	1			11
							8	4	241	9							
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	7	1	9338	2	Y	262	256	1			17
							7	4	288	9							
11	8670	X	8646	-0-	-24	-0-	6	1	8232	2	Y	238	240	1			15
							146	4	262	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7688	X	2913	-0-	-4775	-0-	107	1	2487	2	Y	290	306	0			13
							319	9									
09	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	174	1	5549	2	Y	661	635	0			39
							205	4	727	9							
10	7688	X	4590	-0-	-3098	-0-	232	1	3864	2	Y	448	463	0			24
							1	4	493	9							
11	5610	X	3803	-0-	-1807	-0-	289	1	3097	2	Y	378	374	0			28
							1	4	416	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6882	X	5118	-0-	-1764	-0-	128	1	4481	2	Y	463	465	0			21
							509	9									
09	6660	X	5872	-0-	-788	-0-	157	1	4957	2	Y	523	513	0			31
							183	4	575	9							
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	Y	517	520	0			28
							1	4	569	9							
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	2	Y	525	515	0			38
							2	4	578	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	127	1	3942	2	Y	376	378	0			17
							414	9									
09	5310	X	4367	-0-	-943	-0-	134	1	3700	2	Y	360	356	0			21
							137	4	396	9							
10	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	230	1	4138	2	Y	393	393	0			21
							1	4	432	9							
11	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	260	1	3552	2	Y	354	349	0			26
							1	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 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
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							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	34	1	3462	2	Y	163	152	0	10	1	5
							6	4	179	9							
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	18	1	2750	2	Y	142	143	0			4
							17	4	156	9							
10	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	25	1	2838	2	Y	149	150	0			3
							6	4	164	9							
11	3570	X	1828	-0-	-1742	-0-	30	1	1703	2	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	652	1	55	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	84	1	24	2	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	126	1	87	2	Y	13	11	0			2
							14	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	608	1	1170	2	Y	170	172	0			16
							9	4	187	9							
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	610	1	965	2	Y	287	272	0			31
							186	4	316	9							
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	288	1	1337	2	Y	328	323	0			36
							3	4	361	9							
11	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	294	1	1250	2	Y	312	303	0			45
							6	4	343	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	187	1	69	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 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
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							
08	3317	X	2065	-0-	-1252	-0-	19	1	1945	2	Y	89	83	0	5	1	3
							3	4	98	9							
09	3210	X	1727	-0-	-1483	-0-	11	1	1618	2	Y	80	81	0			2
							10	4	88	9							
10	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	15	1	1730	2	Y	89	89	0			2
							4	4	98	9							
11	2220	X	1334	-0-	-886	-0-	22	1	1245	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	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
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							
08	3565	X	2972	-0-	-593	-0-	26	1	2633	2	Y	281	263	0	17	1	8
							4	4	309	9							
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	Y	289	289	0			8
							15	4	318	9							
10	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	23	1	2624	2	Y	234	237	0			5
							6	4	257	9							
11	3000	X	1877	-0-	-1123	-0-	30	1	1713	2	Y	121	123	0			3
							1	4	133	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
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							
08	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	25	1	2580	2	Y	123	114	0	7	1	4
							4	4	135	9							
09	3600	X	2191	-0-	-1409	-0-	13	1	2047	2	Y	107	108	0			3
							13	4	118	9							
10	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	22	1	2480	2	Y	133	133	0			3
							6	4	146	9							
11	2970	X	1777	-0-	-1193	-0-	29	1	1655	2	Y	84	85	0			2
							1	4	92	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	2	Y	72	68	0	4	1	2
							3	4	79	9							
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	11	1	1731	2	Y	79	79	0			2
							11	4	87	9							
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	15	1	1677	2	Y	78	78	0			2
							4	4	86	9							
11	2070	X	882	-0-	-1188	-0-	14	1	828	2	Y	36	37	0			1
							40	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	87	81	0	5	1	3
							2	4	96	9							
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	7	1	1099	2	Y	68	69	0			2
							7	4	75	9							
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	2	Y	89	89	0			2
							3	4	98	9							
11	1590	X	1546	-0-	-44	-0-	25	1	1425	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7874	X	1828	-0-	-6046	-0-	1	1	1796	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
09	4920	X	2075	-0-	-2845	-0-	1	1	2040	2	Y	29	30	1			1
							2	4	32	9							
10	4898	X	1857	-0-	-3041	-0-	1	1	1823	2	Y	29	28	1			2
							1	4	32	9							
11	4200	X	1638	-0-	-2562	-0-	1	1	1583	2	Y	24	24	1			2
							28	4	26	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	326	1	897	2	Y	142	144	0			14
							156	9									
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	317	1	768	2	Y	141	132	0			23
							60	4	155	9							
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2	Y	140	148	0			15
							154	9									
11	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	311	1	671	2	Y	123	122	0			16
							11	4	135	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
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							
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	345	1	1931	2	Y	249	258	0			25
							274	9									
09	3150	X	2492	-0-	-658	-0-	340	1	1732	2	Y	259	242	0			42
							135	4	285	9							
10	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	340	1	1823	2	Y	244	260	0			26
							268	9									
11	3150	X	2039	-0-	-1111	-0-	330	1	1447	2	Y	216	214	0			28
							24	4	238	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4216	X	2740	-0-	-1476	-0-	231	1	2299	2	Y	191	197	0			19
							210	9									
09	4080	X	2871	-0-	-1209	-0-	237	1	2224	2	Y	215	199	0			35
							173	4	237	9							
10	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	237	1	2510	2	Y	217	229	0			23
							239	9									
11	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	236	1	2303	2	Y	222	216	0			29
							38	4	244	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	311	1	4098	2	Y	238	241	0			24
							262	9									
09	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	303	1	3167	2	Y	214	203	0			35
							247	4	235	9							
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	2	Y	283	288	0			30
							311	9									
11	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	309	1	3492	2	Y	236	235	0			31
							58	4	260	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
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	221	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	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
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							
08	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	311	1	1811	2	Y	263	272	0			27
							289	9									
09	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	260	1	791	2	Y	133	138	0			22
							62	4	146	9							
10	2790	X	1158	-0-	-1632	-0-	273	1	760	2	Y	114	124	0			12
							125	9									
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	309	1	2073	2	Y	348	315	0			45
							34	4	383	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	11532	X	1269	-0-		-10263	-0-	293	1	682	2	Y	267	252	0			24
								294	9									
09	1936	X	1936	-0-		-0-	-0-	214	1	1193	2	Y	478	466	0			36
								3	4	526	9							
10	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	179	1	994	2	Y	419	428	0			27
								1	4	461	9							
11	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	218	1	1191	2	Y	458	458	0			27
								1	4	504	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7223	X	2062	-0-		-5161	-0-	225	1	1698	2	Y	126	124	0			11
								139	9									
09	2130	X	1858	-0-		-272	-0-	169	1	1555	2	Y	118	120	0			9
								4	4	130	9							
10	2170	X	2082	-0-		-88	-0-	143	1	1782	2	Y	141	141	0			9
								2	4	155	9							
11	2100	X	1601	-0-		-499	-0-	167	1	1326	2	Y	97	100	0			6
								1	4	107	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	187	1	1307	2	Y	280	276	0			25
								308	9									
09	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	135	1	1124	2	Y	246	253	0			18
								3	4	271	9							
10	1922	N	1574	-0-		-348	-0-	113	1	1163	2	Y	270	270	0			18
								1	4	297	9							
11	1740	N	1271	-0-		-469	-0-	152	1	909	2	Y	190	197	0			11
								1	4	209	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3968	X	3628	-0-		-340	-0-	249	1	3342	2	N	34					214
								37	9									
09	3840	X	3622	-0-		-218	-0-	263	1	3333	2	N	24	172	1			66
								26	9									
10	3968	X	3934	-0-		-34	-0-	305	1	3584	2	N	41					107
								45	9									
11	3840	X	3510	-0-		-330	-0-	293	1	3187	2	N	27					134
								30	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
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							
08	9672	X	4877	-0-	-4795	-0-	1246	1	2992	2	Y	87	175	1			255
							543	4	96	9							
09	8100	X	7205	-0-	-895	-0-	2383	1	4628	2	Y	119	172	1			202
							63	4	131	9							
10	8370	X	5312	-0-	-3058	-0-	1785	1	3141	2	Y	70					272
							309	4	77	9							
11	8100	X	5916	-0-	-2184	-0-	1477	1	945	2	Y	124	171	1			225
							3358	4	136	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
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									
08	5735	X	5022	-0-	-713	-0-	336	1	4513	2	N	157	359	1			96
							173	9									
09	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	324	1	4115	2	N	169					265
							186	9									
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	454	1	5337	2	N	183	183	1			265
							201	9									
11	5550	X	4960	-0-	-590	-0-	404	1	4391	2	N	150	178	1			237
							165	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
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									
08	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	83	1	1975	2	Y	183	187	1			45
							201	9									
09	2250	X	1613	-0-	-637	-0-	72	1	1363	2	Y	161	177	1			29
							1	4	177	9							
10	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	72	1	1518	2	Y	161	152	1			38
							177	9									
11	2190	X	1926	-0-	-264	-0-	104	1	1607	2	Y	194	188	1			44
							2	4	213	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
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							
08	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	39	1	6645	2	Y	462	467	0			12
							3	4	508	9							
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	41	1	5223	2	Y	468	470	0			10
							1524	4	515	9							
10	7502	X	7315	-0-	-187	-0-	42	1	6753	2	Y	467	459	0			18
							6	4	514	9							
11	7170	X	6912	-0-	-258	-0-	40	1	6363	2	Y	461	463	0			16
							2	4	507	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
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							
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	28	1	4765	2	Y	179	181	0			4
							2	4	197	9							
09	5100	X	2781	-0-	-2319	-0-	16	1	2055	2	Y	100	102	0			2
							600	4	110	9							
10	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	29	1	4588	2	Y	172	167	0			7
							4	4	189	9							
11	4920	X	3957	-0-	-963	-0-	24	1	3746	2	Y	169	170	0			6
							1	4	186	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9858	X	8880	-0-	-978	-0-	48	1	8252	2	Y	524	530	0			13
							4	4	576	9							
09	9540	X	8592	-0-	-948	-0-	49	1	6181	2	Y	507	509	0			11
							1804	4	558	9							
10	9858	X	8925	-0-	-933	-0-	52	1	8290	2	Y	524	515	0			20
							7	4	576	9							
11	8790	X	8479	-0-	-311	-0-	50	1	7953	2	Y	431	436	0			15
							2	4	474	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	29	1	4962	2	Y	190	192	0			5
							2	4	209	9							
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	32	1	3982	2	Y	196	197	0			4
							1162	4	216	9							
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	34	1	5371	2	Y	205	201	0			8
							5	4	226	9							
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	31	1	4972	2	Y	198	199	0			7
							1	4	218	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
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							
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	30	1	5101	2	Y	282	285	0			7
							2	4	310	9							
09	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	29	1	3679	2	Y	263	264	0			6
							1074	4	289	9							
10	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	30	1	4863	2	Y	267	263	0			10
							4	4	294	9							
11	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	30	1	4707	2	Y	265	266	0			9
							1	4	292	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3782	X	1524	-0-	-2258	-0-	241	1	1255	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
09	3360	X	2024	-0-	-1336	-0-	124	1	1666	2	Y	39	38	1			4
							191	4	43	9							
10	3100	X	1154	-0-	-1946	-0-	187	1	947	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	3000	X	1826	-0-	-1174	-0-	81	1	1706	2	Y	35	32	1			6
							39	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	22	1	3708	2	Y	258	261	0			6
							2	4	284	9							
09	4110	X	3941	-0-	-169	-0-	22	1	2818	2	Y	254	254	0			6
							822	4	279	9							
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	24	1	3836	2	Y	265	261	0			10
							3	4	292	9							
11	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	22	1	3527	2	Y	257	258	0			9
							1	4	283	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
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									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	238	239	1			58
							262	9									
09	1500	X	1220	-0-	-280	-0-	55	1	949	2	Y	195	218	1			35
							1	4	215	9							
10	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	89	1	1228	2	Y	227	208	1			54
							250	9									
11	1740	X	1168	-0-	-572	-0-	117	1	853	2	Y	179	192	1			41
							1	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	105	1	2136	2	Y	81	83	1			8
							89	9									
09	2130	X	1783	-0-	-347	-0-	120	1	1429	2	Y	64	66	1			6
							164	4	70	9							
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	85	76	1			15
							94	9									
11	2250	X	1246	-0-	-1004	-0-	46	1	1153	2	Y	43	51	1			7
							47	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	76	78	1			8
							84	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	169	1	1033	2	Y	81	81	1			8
							118	4	89	9							
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	162	1	1323	2	Y	87	79	1			16
							96	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	86	88	1			14
							95	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	135	1	1843	2	Y	126	138	1			68
							273	4	139	9							
09	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	79	1	1473	2	Y	110	114	1			64
							907	4	121	9							
10	2976	X	989	-0-	-1987	-0-	168	1	653	2	Y	49	74	1			39
							114	4	54	9							
11	2550	X	1582	-0-	-968	-0-	221	1	1262	2	Y	85	73	1			51
							5	4	94	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	262	1	3043	2	Y	465	461	0			41
							1	4	512	9							
09	4140	X	4009	-0-	-131	-0-	196	1	3245	2	Y	508	511	0			38
							9	4	559	9							
10	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	166	1	3249	2	Y	535	538	0			35
							3	4	589	9							
11	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	166	1	3318	2	Y	498	503	0			30
							2	4	548	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
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									
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	199	1	2109	2	Y	148	161	1			80
							313	4	163	9							
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	Y	135	137	1			78
							1071	4	149	9							
10	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	175	1	2205	2	Y	171	113	1			136
							384	4	188	9							
11	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	156	1	2451	2	Y	170	204	1			102
							9	4	187	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
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							
08	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	33	1	5357	2	Y	489	468	0			68
							538	9									
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	34	1	4537	2	Y	474	479	0			63
							684	4	521	9							
10	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	34	1	5709	2	Y	534	555	0			42
							2	4	587	9							
11	6420	X	6153	-0-	-267	-0-	30	1	5529	2	Y	497	494	0			45
							47	4	547	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
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							
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	36	1	5887	2	Y	304	290	0			42
							334	9									
09	5880	X	5848	-0-	-32	-0-	36	1	4777	2	Y	285	289	0			38
							721	4	314	9							
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	34	1	5718	2	Y	303	317	0			24
							2	4	333	9							
11	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	30	1	5447	2	Y	278	277	0			25
							47	4	306	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
06	14B2 EXT		1179	-0-	1179	2602	423	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	2602	X	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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
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							
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	354	1	1810	2	Y	168	160	0			23
							185	9									
09	2550	X	1989	-0-	-561	-0-	247	1	1373	2	Y	147	151	0			19
							207	4	162	9							
10	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	258	1	1889	2	Y	181	186	0			14
							1	4	199	9							
11	2610	X	2259	-0-	-351	-0-	239	1	1820	2	Y	167	166	0			15
							16	4	184	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
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
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									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	767	1	46	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	845	1	16	2	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	1	12	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3007	N	2667	-0-	-340	-0-	113	1	2043	2	Y	189	220	1			103
							303	4	208	9							
09	2730	N	2254	-0-	-476	-0-	114	1	1237	2	Y	128	157	1			74
							762	4	141	9							
10	3007	N	2132	-0-	-875	-0-	148	1	1541	2	Y	159	106	1			127
							268	4	175	9							
11	2580	N	1842	-0-	-738	-0-	126	1	1554	2	Y	142	183	1			86
							6	4	156	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	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									
08	2945	X	2281	-0-	-664	-0-	309	1	1740	2	Y	211	211	0			19
							232	9									
09	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	173	1	1954	2	Y	242	243	0			18
							5	4	266	9							
10	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	136	1	1917	2	Y	250	252	0			16
							2	4	275	9							
11	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	134	1	1997	2	Y	238	240	0			14
							1	4	262	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	207	1	1972	2	Y	281	275	0			25
							1	4	309	9							
09	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	161	1	1540	2	Y	224	232	0			17
							4	4	246	9							
10	2387	X	1797	-0-	-590	-0-	133	1	1423	2	Y	218	221	0			14
							1	4	240	9							
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	158	1	2649	2	Y	370	362	0			22
							2	4	407	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5456	X	4455	-0-	-1001	-0-	50	1	3991	2	Y	376	378	0			17
							414	9									
09	5280	X	4283	-0-	-997	-0-	43	1	3711	2	Y	356	352	0			21
							137	4	392	9							
10	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	65	1	4164	2	Y	390	390	0			21
							1	4	429	9							
11	4650	X	3529	-0-	-1121	-0-	70	1	3121	2	Y	306	305	0			22
							1	4	337	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4681	X	3926	-0-	-755	-0-	106	1	3557	2	Y	239	240	0			11
							263	9									
09	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	121	1	3613	2	Y	248	244	0			15
							134	4	273	9							
10	4185	X	4119	-0-	-66	-0-	184	1	3666	2	Y	244	246	0			13
							1	4	268	9							
11	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	230	1	3169	2	Y	222	219	0			16
							1	4	244	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
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									
08	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	130	1	1647	2	Y	72	75	1			39
							244	4	79	9							
09	2340	X	2180	-0-	-160	-0-	78	1	1259	2	Y	61	65	1			35
							776	4	67	9							
10	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	114	1	1079	2	Y	53	46	1			42
							188	4	58	9							
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	103	1	1944	2	Y	84	75	1			51
							7	4	92	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2852	X	2011	-0-	-841	-0-	103	1	1799	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
09	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	121	1	1634	2	Y	92	91	0			5
							60	4	101	9							
10	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	191	1	1745	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
11	2010	X	1832	-0-	-178	-0-	246	1	1490	2	Y	86	85	0			6
							1	4	95	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	108	1	3222	2	Y	261	262	0			12
							287	9									
09	4200	X	3546	-0-	-654	-0-	120	1	3038	2	Y	251	248	0			15
							112	4	276	9							
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	2	Y	280	280	0			15
							1	4	308	9							
11	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	251	1	3151	2	Y	265	261	0			19
							1	4	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
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									
08	1333	X	918	-0-	-415	-0-	192	1	674	2	Y	47	35	1			20
							52	9									
09	930	X	388	-0-	-542	-0-	205	1	172	2	Y	10	21	1			9
							11	9									
10	961	X	161	-0-	-800	-0-	159	1	2	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	930	X	76	-0-	-854	-0-	74	1	2	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	266	1	2193	2	Y	109	131	1			47
							120	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	261	1	2151	2	Y	81	56	1			72
							89	9									
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	245	1	2910	2	Y	112	112	1			72
							123	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	142	1	3018	2	Y	129	120	1			81
							142	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	888	2	Y	68	69	1			29
							75	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1426	2	Y	92	40	1			81
							101	9									
10	1085	N	253	-0-	-832	-0-	160	1	86	2	Y	6	83	1			4
							7	9									
11	1140	N	68	-0-	-1072	-0-	68	1			Y	-0-	4	1			-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1364	X	1130	-0-	-234	-0-	195	1	627	2	Y	278	273	0			9
							2	4	306	9							
09	1320	X	696	-0-	-624	-0-	240	1	276	2	Y	149	154	0			4
							16	4	164	9							
10	1240	X	1012	-0-	-228	-0-	490	1	345	2	Y	160	163	0			1
							1	4	176	9							
11	1200	X	636	-0-	-564	-0-	397	1	158	2	Y	74	75	0			-0-
							81	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	241	1	1686	2	Y	148	166	1			64
							163	9									
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	231	1	2139	2	Y	159	83	1			140
							175	9									
10	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	184	1	1538	2	Y	118	183	1			75
							130	9									
11	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	86	1	1304	2	Y	110	116	1			69
							121	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	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							
08	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	361	1	3808	2	Y	248	232	0	15	1	7
								6	4	273	9							
09	4380	X	3783	-0-		-597	-0-	290	1	3218	2	Y	232	232	0			7
								20	4	255	9							
10	4526	X	4032	-0-		-494	-0-	356	1	3394	2	Y	249	250	0			6
								8	4	274	9							
11	4380	X	3712	-0-		-668	-0-	395	1	3082	2	Y	213	215	0			4
								1	4	234	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	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							
08	4061	X	2969	-0-		-1092	-0-	409	1	2437	2	Y	108	102	0	7	1	3
								4	4	119	9							
09	4170	X	3653	-0-		-517	-0-	336	1	3130	2	Y	152	151	0			4
								20	4	167	9							
10	4309	X	3332	-0-		-977	-0-	411	1	2763	2	Y	138	139	0			3
								6	4	152	9							
11	4170	X	3509	-0-		-661	-0-	457	1	2900	2	Y	137	137	0			3
								1	4	151	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	158	1	2862	2	Y	144	134	0	9	1	4
								5	4	158	9							
09	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	123	1	2930	2	Y	162	161	0			5
								18	4	178	9							
10	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	158	1	2950	2	Y	166	167	0			4
								7	4	183	9							
11	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	193	1	3085	2	Y	164	165	0			3
								1	4	180	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	566	1	3679	2	Y	86	81	0	5	1	3
								6	4	95	9							
09	4980	X	2543	-0-		-2437	-0-	431	1	2042	2	Y	52	53	0			2
								13	4	57	9							
10	5239	X	2694	-0-		-2545	-0-	520	1	2110	2	Y	54	55	0			1
								5	4	59	9							
11	4980	X	2826	-0-		-2154	-0-	596	1	2170	2	Y	54	54	0			1
								1	4	59	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
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							
08	7006	X	3686	-0-	-3320	-0-	34	1	3412	2	Y	214	200	0	13	1	6
							5	4	235	9							
09	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	21	1	3165	2	Y	219	219	0			6
							20	4	241	9							
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	35	1	3901	2	Y	275	275	0			6
							9	4	303	9							
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	58	1	3319	2	Y	186	188	0			4
							2	4	205	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
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							
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	98	1	3578	2	Y	345	323	0	21	1	10
							6	4	380	9							
09	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	22	1	3259	2	Y	347	347	0			10
							20	4	382	9							
10	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	31	1	3479	2	Y	377	378	0			9
							8	4	415	9							
11	4050	X	3566	-0-	-484	-0-	55	1	3155	2	Y	323	325	0			7
							1	4	355	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
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									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	2	Y	142	150	1			77
							450	4	156	9							
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	2	Y	117	126	1			68
							1392	4	129	9							
10	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	117	1	2684	2	Y	139	96	1			111
							467	4	153	9							
11	3660	X	3269	-0-	-391	-0-	98	1	3008	2	Y	138	166	1			83
							11	4	152	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
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									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	131	127	1			71
							276	4	144	9							
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	Y	115	119	1			67
							917	4	127	9							
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	2	Y	173	102	1			138
							389	4	190	9							
11	2340	X	1915	-0-	-425	-0-	81	1	1698	2	Y	118	185	1			71
							6	4	130	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	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							
08	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	244	1	640	2	Y	131	131	0			13
							18	4	144	9							
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	226	1	850	2	Y	161	159	0			15
							20	4	177	9							
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	232	1	806	2	Y	161	161	0			15
							1	4	177	9							
11	1020	N	597	-0-	-423	-0-	323	1	224	2	Y	45	56	0			4
							50	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	153	1	4011	2	Y	650	635	0			64
							113	4	715	9							
09	5370	X	2900	-0-	-2470	-0-	127	1	2334	2	Y	350	382	0			32
							54	4	385	9							
10	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	142	1	3678	2	Y	583	562	0			53
							4	4	641	9							
11	4950	X	3614	-0-	-1336	-0-	166	1	2925	2	Y	475	486	0			42
							523	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	294	1	4091	2	Y	243	229	1			105
							267	9									
09	4500	X	4202	-0-	-298	-0-	289	1	3684	2	Y	208	129	1			184
							229	9									
10	4247	X	3589	-0-	-658	-0-	268	1	3120	2	Y	183	250	1			117
							201	9									
11	4500	X	3573	-0-	-927	-0-	158	1	3189	2	Y	205	192	1			130
							226	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2594	2	Y	60	84	1			29
							52	4	66	9							
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	208	1	2524	2	Y	69					98
							377	4	76	9							
10	2356	X	2072	-0-	-284	-0-	166	1	1808	2	Y	89	93	1			94
							98	9									
11	2820	X	1190	-0-	-1630	-0-	91	1	810	2	Y	71	74	1			91
							211	4	78	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
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							
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	262	1	3475	2	Y	8	11	1			4
							69	4	9	9							
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	245	1	2964	2	Y	7					11
							442	4	8	9							
10	3596	X	2565	-0-	-1031	-0-	215	1	2339	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
11	3690	X	1585	-0-	-2105	-0-	129	1	1147	2	Y	9	9	1			11
							299	4	10	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
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									
08	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	37	1	1555	2	Y	243	237	0			21
							267	9									
09	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	35	1	1384	2	Y	217	213	0			25
							54	4	239	9							
10	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	42	1	1311	2	Y	213	222	0			16
							234	9									
11	2340	X	1233	-0-	-1107	-0-	116	1	922	2	Y	177	176	0			17
							195	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
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									
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	30	1	1250	2	Y	250	242	0			22
							275	9									
09	1590	N	956	-0-	-634	-0-	21	1	743	2	Y	148	153	0			17
							29	4	163	9							
10	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	35	1	869	2	Y	180	184	0			13
							198	9									
11	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	107	1	717	2	Y	265	253	0			25
							292	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
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							
08	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	261	1	1559	2	Y	278	273	0			27
							44	4	306	9							
09	2340	N	1613	-0-	-727	-0-	229	1	1149	2	Y	189	199	0			17
							27	4	208	9							
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	238	1	1625	2	Y	284	275	0			26
							2	4	312	9							
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	339	1	1532	2	Y	323	321	0			28
							355	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

06	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							
08	9517	X	9473	-0-	-44	-0-	7	1	9268	2	Y	179	176	1			10
							1	4	197	9							
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	6	1	9070	2	Y	168	170	1			8
							9	4	185	9							
10	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	8	1	10608	2	Y	214	208	1			14
							8	4	235	9							
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	7	1	9857	2	Y	185	187	1			12
							175	4	204	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

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									
08	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	3	1	3946	2	Y	119	116	1			7
							131	9									
09	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	3	1	3695	2	Y	106	108	1			5
							4	4	117	9							
10	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	3	1	3972	2	Y	124	121	1			8
							3	4	136	9							
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	3	1	3664	2	Y	110	111	1			7
							65	4	121	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

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							
08	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	3	1	4719	2	Y	175	171	1			10
							1	4	193	9							
09	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	3	1	4722	2	Y	167	169	1			8
							5	4	184	9							
10	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4	1	4786	2	Y	184	180	1			12
							4	4	202	9							
11	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	3	1	4305	2	Y	157	159	1			10
							76	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	135	1	260	2	Y	210	207	0			7
							1	4	231	9							
09	990	N	146	-0-	-844	-0-	99	1	22	2	Y	22	28	0			1
							1	4	24	9							
10	899	N	174	-0-	-725	-0-	172	1	1	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	145	1	38	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	4	1	5063	2	Y	220	214	1			13
							1	4	242	9							
09	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	3	1	4910	2	Y	203	206	1			10
							5	4	223	9							
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4	1	5055	2	Y	227	222	1			15
							4	4	250	9							
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	3	1	4837	2	Y	216	217	1			14
							86	4	238	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	280	1	1525	2	Y	154	145	0	9	1	5
							2	4	169	9							
09	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	165	1	1623	2	Y	180	180	0			5
							10	4	198	9							
10	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	216	1	1955	2	Y	222	222	0			5
							4	4	244	9							
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	237	1	1770	2	Y	190	191	0			4
							1	4	209	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	398	372	0	24	1	12
							3	4	438	9							
09	2400	X	2255	-0-	-145	-0-	120	1	1684	2	Y	400	400	0			12
							11	4	440	9							
10	2480	X	2270	-0-	-210	-0-	148	1	1674	2	Y	404	407	0			9
							4	4	444	9							
11	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	176	1	1440	2	Y	330	332	0			7
							1	4	363	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	205	1	3448	2	Y	244	228	0	15	1	7
								6	4	268	9							
09	3930	X	3437	-0-		-493	-0-	144	1	3015	2	Y	235	235	0			7
								19	4	259	9							
10	4061	X	3816	-0-		-245	-0-	224	1	3297	2	Y	261	262	0			6
								8	4	287	9							
11	3930	X	3739	-0-		-191	-0-	300	1	3176	2	Y	238	239	0			5
								1	4	262	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	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							
08	6975	X	2142	-0-		-4833	-0-	154	1	1728	2	Y	207	206	0			14
								32	4	228	9							
09	2280	X	2003	-0-		-277	-0-	152	1	1343	2	Y	195	196	0			13
								293	4	215	9							
10	2356	X	2129	-0-		-227	-0-	111	1	1786	2	Y	208	204	0			17
								3	4	229	9							
11	2250	X	1932	-0-		-318	-0-	106	1	1607	2	Y	197	201	0			13
								2	4	217	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	4278	X	3241	-0-		-1037	-0-	82	1	2770	2	Y	307	310	0			21
								51	4	338	9							
09	4140	X	3173	-0-		-967	-0-	123	1	2234	2	Y	298	300	0			19
								488	4	328	9							
10	4278	X	3131	-0-		-1147	-0-	96	1	2643	2	Y	352	343	0			28
								5	4	387	9							
11	3450	X	2831	-0-		-619	-0-	94	1	2359	2	Y	342	347	0			23
								2	4	376	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	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							
08	1891	X	1657	-0-		-234	-0-	164	1	1199	2	Y	247	247	0			17
								22	4	272	9							
09	1830	X	1506	-0-		-324	-0-	166	1	900	2	Y	222	225	0			14
								196	4	244	9							
10	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	298	288	0			24
								3	4	328	9							
11	1877	X	1877	-0-		-0-	-0-	150	1	1401	2	Y	295	299	0			20
								1	4	325	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
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							
08	1612	X	1052	-0-	-560	-0-	156	1	549	2	Y	306	311	0			21
							10	4	337	9							
09	1560	X	1292	-0-	-268	-0-	156	1	580	2	Y	390	386	0			25
							127	4	429	9							
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	365	361	0			29
							2	4	402	9							
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	Y	311	319	0			21
							1	4	342	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
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							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	2	Y	210	209	0			15
							20	4	231	9							
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	113	1	783	2	Y	177	181	0			11
							171	4	195	9							
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	124	1	935	2	Y	172	169	0			14
							2	4	189	9							
11	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	122	1	903	2	Y	174	176	0			12
							1	4	191	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
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							
08	2635	X	1479	-0-	-1156	-0-	173	1	1022	2	Y	241	254	0			17
							19	4	265	9							
09	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	244	1	1156	2	Y	327	323	0			21
							252	4	360	9							
10	2387	X	1171	-0-	-1216	-0-	190	1	783	2	Y	179	186	0			14
							1	4	197	9							
11	2310	X	1527	-0-	-783	-0-	205	1	1044	2	Y	252	249	0			17
							1	4	277	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
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							
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	83	1	1392	2	Y	307	307	0			21
							26	4	338	9							
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	95	1	1018	2	Y	270	274	0			17
							222	4	297	9							
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	Y	301	294	0			24
							2	4	331	9							
11	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	79	1	1270	2	Y	287	292	0			19
							1	4	316	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
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							
08	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	142	1	635	2	Y	264	263	0			18
							12	4	290	9							
09	1050	X	1027	-0-	-23	-0-	146	1	497	2	Y	250	252	0			16
							109	4	275	9							
10	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	146	1	627	2	Y	254	250	0			20
							1	4	279	9							
11	1050	X	1011	-0-	-39	-0-	139	1	593	2	Y	253	256	0			17
							1	4	278	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	91	1	2278	2	Y	412	413	0			29
							42	4	453	9							
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	Y	367	372	0			24
							370	4	404	9							
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	118	1	2412	2	Y	423	413	0			34
							4	4	465	9							
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	416	422	0			28
							2	4	458	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1460	2	Y	411	413	0			29
							27	4	452	9							
09	2100	X	1868	-0-	-232	-0-	116	1	1102	2	Y	372	377	0			24
							241	4	409	9							
10	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	108	1	1298	2	Y	354	350	0			28
							2	4	389	9							
11	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	109	1	1461	2	Y	420	420	0			28
							2	4	462	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
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							
08	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	218	1	2582	2	Y	277	280	0			19
							47	4	305	9							
09	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	216	1	2053	2	Y	265	267	0			17
							448	4	292	9							
10	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	167	1	2543	2	Y	265	261	0			21
							4	4	292	9							
11	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	160	1	2295	2	Y	252	256	0			17
							2	4	277	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
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							
08	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	109	1	3525	2	Y	167	164	0			24
							1	4	184	9							
09	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	100	1	2778	2	Y	161	172	0			13
							329	4	177	9							
10	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	101	1	3266	2	Y	175	174	0			14
							6	4	193	9							
11	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	94	1	3181	2	Y	177	165	0			26
							3	4	195	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
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							
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	14	1	5297	2	Y	217	227	1			17
							1	4	239	9							
09	5310	X	5015	-0-	-295	-0-	11	1	4808	2	Y	177	172	1			22
							1	4	195	9							
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	18	1	5699	2	Y	194	169	1			47
							97	4	213	9							
11	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	1	1	5031	2	Y	231	233	1			45
							17	4	254	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
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							
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	15	1	5673	2	Y	187	196	1			14
							1	4	206	9							
09	6030	X	4911	-0-	-1119	-0-	10	1	4746	2	Y	140	137	1			17
							1	4	154	9							
10	5952	X	5669	-0-	-283	-0-	17	1	5397	2	Y	148	129	1			36
							92	4	163	9							
11	5730	X	2943	-0-	-2787	-0-	1	1	2819	2	Y	103	119	1			20
							10	4	113	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
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							
08	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	13	1	4858	2	Y	132	139	1			10
							1	4	145	9							
09	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	9	1	4305	2	Y	106	103	1			13
							1	4	117	9							
10	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	14	1	4482	2	Y	102	90	1			25
							77	4	112	9							
11	5010	X	3490	-0-	-1520	-0-	1	1	3365	2	Y	103	108	1			20
							11	4	113	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6882	X	5076	-0-	-1806	-0-	13	1	4905	2	Y	143	154	1			11
							1	4	157	9							
09	6660	X	5142	-0-	-1518	-0-	11	1	4987	2	Y	130	125	1			16
							1	4	143	9							
10	6851	X	6452	-0-	-399	-0-	19	1	6164	2	Y	149	129	1			36
							105	4	164	9							
11	6480	X	6249	-0-	-231	-0-	1	1	6012	2	Y	196	194	1			38
							20	4	216	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	85	1	1109	2	Y	70	82	1			30
							77	9									
09	2100	X	510	-0-	-1590	-0-	44	1	434	2	Y	29	33	1			26
							32	9									
10	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	208	1	1718	2	Y	119	69	1			76
							131	9									
11	2010	X	1086	-0-	-924	-0-	95	1	914	2	Y	70	102	1			44
							77	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	91	1	14194	2	Y	523	433	1			90
							717	4	575	9							
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	108	1	15655	2	Y	630	588	1			132
							41	4	693	9							
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	93	1	10802	2	Y	523	588	1	1	8	66
							575	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	9	1	1011	2	Y	37	38	0			9
							41	9									
09	1080	X	953	-0-	-127	-0-	16	1	812	2	Y	33	34	0			8
							89	4	36	9							
10	1116	X	990	-0-	-126	-0-	41	1	908	2	Y	36	36	0			8
							1	4	40	9							
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	985	2	Y	39	35	0			12
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	18	1	1946	2	Y	139	148	0			32
							153	9									
09	2250	X	1968	-0-	-282	-0-	32	1	1616	2	Y	130	130	0			32
							177	4	143	9							
10	2263	X	2076	-0-	-187	-0-	83	1	1834	2	Y	144	144	0			32
							1	4	158	9							
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	20	1	1783	2	Y	139	128	0			43
							153	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	25	1	2616	2	Y	249	256	0			57
							274	9									
09	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	43	1	2169	2	Y	232	232	0			57
							238	4	255	9							
10	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	98	1	2163	2	Y	226	233	0			50
							1	4	249	9							
11	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	21	1	1813	2	Y	188	179	0			59
							207	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	4	1	437	2	Y	36	46	0			8
							40	9									
09	690	N	469	-0-	-221	-0-	8	1	380	2	Y	35	34	0			9
							42	4	39	9							
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	75	67	0			17
							1	4	83	9							
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1334	2	Y	109	92	0			34
							120	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	12	1	1238	2	Y	43	46	0			10
							47	9									
09	1500	X	1246	-0-	-254	-0-	21	1	1063	2	Y	41	41	0			10
							117	4	45	9							
10	1550	X	1337	-0-	-213	-0-	56	1	1229	2	Y	46	46	0			10
							1	4	51	9							
11	1500	X	1139	-0-	-361	-0-	12	1	1082	2	Y	41	38	0			13
							45	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
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							
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	9	1	913	2	Y	27	26	0			6
							30	9									
09	810	X	434	-0-	-376	-0-	7	1	372	2	Y	13	16	0			3
							41	4	14	9							
10	837	X	718	-0-	-119	-0-	30	1	664	2	Y	22	20	0			5
							24	9									
11	930	X	829	-0-	-101	-0-	9	1	791	2	Y	26	23	0			8
							29	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4092	X	3394	-0-	-698	-0-	286	1	2917	2	Y	173	168	0			25
							1	4	190	9							
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	365	1	3616	2	Y	261	265	0			21
							428	4	287	9							
10	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	405	1	2719	2	Y	181	188	0			14
							5	4	199	9							
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	405	1	2870	2	Y	252	229	0			37
							3	4	277	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	179	1	1623	2	Y	257	251	0			25
							46	4	283	9							
09	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	200	1	1284	2	Y	188	196	0			17
							30	4	207	9							
10	2852	X	2185	-0-	-667	-0-	218	1	1678	2	Y	261	254	0			24
							2	4	287	9							
11	2070	X	2060	-0-	-10	-0-	304	1	1451	2	Y	277	277	0			24
							305	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
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							
08	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	156	1	767	2	Y	320	318	0			16
							6	4	352	9							
09	2250	X	1044	-0-	-1206	-0-	157	1	605	2	Y	253	262	0			7
							4	4	278	9							
10	1891	X	1277	-0-	-614	-0-	162	1	766	2	Y	301	297	0			11
							18	4	331	9							
11	1620	X	1189	-0-	-431	-0-	169	1	704	2	Y	281	283	0			9
							7	4	309	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
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									
08	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	240	1	2133	2	Y	124	120	0			18
							1	4	136	9							
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	349	1	2996	2	Y	212	213	0			17
							355	4	233	9							
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	405	1	3673	2	Y	240	238	0			19
							6	4	264	9							
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	341	1	2175	2	Y	137	136	0			20
							2	4	151	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	452	1	2893	2	Y	352	347	0			50
							1	4	387	9							
09	3900	X	3115	-0-	-785	-0-	411	1	2109	2	Y	314	338	0			26
							250	4	345	9							
10	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	456	1	2952	2	Y	347	346	0			27
							5	4	382	9							
11	3780	X	3394	-0-	-386	-0-	412	1	2793	2	Y	169	171	0			25
							3	4	186	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2852	X	1268	-0-	-1584	-0-	265	1	633	2	Y	336	333	0			48
							370	9									
09	2760	X	1168	-0-	-1592	-0-	250	1	501	2	Y	325	346	0			27
							59	4	358	9							
10	2852	X	1548	-0-	-1304	-0-	267	1	774	2	Y	460	451	0			36
							1	4	506	9							
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	255	1	1260	2	Y	353	337	0			52
							1	4	388	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	11	1	4211	2	Y	183	189	0			22
							201	9									
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	13	1	3912	2	Y	163	161	0			24
							72	4	179	9							
10	4681	X	3590	-0-	-1091	-0-	15	1	3392	2	Y	165	163	0			26
							1	4	182	9							
11	4530	X	3445	-0-	-1085	-0-	20	1	3247	2	Y	162	163	0			25
							178	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	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									
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	26	1	2076	2	Y	193	194	0			9
							212	9									
09	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	23	1	1971	2	Y	186	184	0			11
							73	4	205	9							
10	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	35	1	2226	2	Y	205	205	0			11
							226	9									
11	2460	X	2167	-0-	-293	-0-	43	1	1918	2	Y	186	183	0			14
							1	4	205	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	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							
08	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	17	1	1773	2	Y	294	322	0			68
							323	9									
09	2460	X	1878	-0-	-582	-0-	28	1	1408	2	Y	262	265	0			65
							154	4	288	9							
10	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	87	1	1920	2	Y	347	335	0			77
							1	4	382	9							
11	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	18	1	1601	2	Y	288	275	0			90
							317	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	86	1	3898	2	Y	279	273	0			40
							2	4	307	9							
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	80	1	3185	2	Y	279	296	0			23
							377	4	307	9							
10	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	84	1	3637	2	Y	292	292	0			23
							6	4	321	9							
11	4140	X	3509	-0-	-631	-0-	75	1	3160	2	Y	246	233	0			36
							3	4	271	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	45	1	1931	2	Y	337	332	0			29
							371	9									
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	105	1	4735	2	Y	826	760	0			95
							183	4	909	9							
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	Y	660	706	0			49
							726	9									
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	196	1	2952	2	Y	629	618	0			60
							692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	21	1	2246	2	Y	182	193	0			42
							200	9									
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	40	1	2016	2	Y	184	181	0			45
							221	4	202	9							
10	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	93	1	2061	2	Y	183	188	0			40
							1	4	201	9							
11	2580	X	2397	-0-	-183	-0-	25	1	2162	2	Y	191	172	0			59
							210	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	Y	93	90	0			8
							102	9									
09	1830	N	1302	-0-	-528	-0-	30	1	1133	2	Y	86	84	0			10
							44	4	95	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1435	2	Y	112	114	0			8
							123	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	128	1	1114	2	Y	103	101	0			10
							113	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	27	1	3294	2	Y	387	379	0			55
							1	4	426	9							
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	26	1	2608	2	Y	375	399	0			31
							309	4	413	9							
10	3813	X	2482	-0-	-1331	-0-	18	1	2149	2	Y	283	292	0			22
							4	4	311	9							
11	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	30	1	3228	2	Y	365	334	0			53
							3	4	402	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	181	1	4348	2	Y	305	293	0			43
							2	4	336	9							
09	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	129	1	3325	2	Y	286	306	0			23
							394	4	315	9							
10	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	139	1	3751	2	Y	297	297	0			23
							6	4	327	9							
11	4710	X	3773	-0-	-937	-0-	128	1	3339	2	Y	275	258	0			40
							3	4	303	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
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							
08	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	12	1	1226	2	Y	53	55	0			12
							58	9									
09	1320	X	1031	-0-	-289	-0-	17	1	872	2	Y	42	44	0			10
							96	4	46	9							
10	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	50	1	1115	2	Y	54	52	0			12
							1	4	59	9							
11	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	12	1	1008	2	Y	47	44	0			15
							52	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	17	1	1817	2	Y	101	108	0			23
							111	9									
09	1890	X	1830	-0-	-60	-0-	30	1	1526	2	Y	97	96	0			24
							167	4	107	9							
10	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	77	1	1713	2	Y	105	106	0			23
							1	4	116	9							
11	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	20	1	1716	2	Y	105	95	0			33
							116	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1309	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	38	35	0	3	1	1
							42	9									
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	32	32	0			1
							7	4	35	9							
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	45	45	0			1
							2	4	50	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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
07	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	3	1	1688	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	2263	X	1654	-0-	-609	-0-	4	1	1613	2	Y	34	31	0	3	1	1
							37	9									
09	2190	X	1604	-0-	-586	-0-	4	1	1554	2	Y	32	32	0			1
							11	4	35	9							
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1680	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							

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
06	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	92	1	2357	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	46	1	2618	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							
08	4123	X	2921	-0-	-1202	-0-	46	1	2714	2	Y	146	135	0	11	1	3
							161	9									
09	3510	X	2923	-0-	-587	-0-	31	1	2712	2	Y	146	145	0			4
							19	4	161	9							
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	33	1	2575	2	Y	137	138	0			3
							4	4	151	9							
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	2	Y	145	144	0			4
							4	4	160	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
07	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	2	1	1084	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	22	1	1108	2	Y	36	33	0	3	1	1
							40	9									
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	42	1	1207	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
10	1178	X	988	-0-	-190	-0-	8	1	946	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
11	1110	X	965	-0-	-145	-0-	9	1	922	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	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
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							
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1410	2	Y	68	72	0			16
							75	9									
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	23	1	1173	2	Y	63	63	0			16
							129	4	69	9							
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	60	1	1334	2	Y	69	70	0			15
							1	4	76	9							
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	Y	71	64	0			22
							78	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
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							
08	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	35	1	3708	2	Y	327	344	0			75
							360	9									
09	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	61	1	3104	2	Y	308	307	0			76
							340	4	339	9							
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	157	1	3488	2	Y	336	338	0			74
							2	4	370	9							
11	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	40	1	3458	2	Y	332	303	0			103
							365	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	335	1	3888	2	Y	796	808	0			35
							2	4	876	9							
09	5460	X	3585	-0-	-1875	-0-	321	1	2379	2	Y	603	575	0			63
							222	4	663	9							
10	5642	X	4003	-0-	-1639	-0-	235	1	3031	2	Y	665	658	0			70
							5	4	732	9							
11	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	175	1	3434	2	Y	800	801	0	1	8	68
							880	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	44	1	3224	2	Y	106	110	0			5
							1	4	117	9							
09	3990	X	3345	-0-	-645	-0-	46	1	2900	2	Y	117	110	0			12
							270	4	129	9							
10	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	158	1	3225	2	Y	114	114	0			12
							5	4	125	9							
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	105	1	3457	2	Y	129	130	0			11
							142	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	344	1	1305	2	Y	66	68	0			3
							1	4	73	9							
09	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	350	1	1192	2	Y	76	71	0			8
							111	4	84	9							
10	1798	X	1359	-0-	-439	-0-	244	1	1050	2	Y	57	59	0			6
							2	4	63	9							
11	1740	X	1160	-0-	-580	-0-	205	1	898	2	Y	52	54	0			4
							57	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	2	Y	81	83	0			4
							1	4	89	9							
09	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	43	1	1074	2	Y	65	62	0			7
							100	4	72	9							
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	2	Y	87	85	0			9
							3	4	96	9							
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	67	1	1538	2	Y	86	88	0			7
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	69	1	1486	2	Y	97	100	0			4
							1	4	107	9							
09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	66	1	1428	2	Y	116	108	0			12
							133	4	128	9							
10	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	82	1	1314	2	Y	92	94	0			10
							2	4	101	9							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1631	2	Y	83	86	0			7
							91	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	992	N	626	-0-	-366	-0-	176	1	312	2	Y	123	120	0			6
							3	4	135	9							
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	161	1	775	2	Y	306	303	0			9
							5	4	337	9							
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	480	2	Y	177	180	0			6
							11	4	195	9							
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	174	1	284	2	Y	143	145	0			4
							3	4	157	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	149	1	815	2	Y	811	794	0			40
							7	4	892	9							
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	127	1	984	2	Y	982	994	0			28
							7	4	1080	9							
10	3100	N	6987	-0-	3887	3887	171	1	3319	2	Y	3109	3026	0			111
							77	4	3420	9							
11	3000	N	1307	-0-	-1693	2194	162	1	557	2	Y	529	624	0			16
							6	4	582	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	102	1	2636	2	Y	203	197	0			29
							1	4	223	9							
09	2820	X	2467	-0-	-353	-0-	91	1	1945	2	Y	183	197	0			15
							230	4	201	9							
10	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	100	1	2188	2	Y	189	189	0			15
							4	4	208	9							
11	2880	X	2445	-0-	-435	-0-	86	1	2145	2	Y	193	180	0			28
							2	4	212	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
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									
08	2356	N	1494	-0-	-862	-0-	197	1	1179	2	Y	107	112	0			15
							118	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	183	1	1428	2	Y	160	162	0			13
							169	4	176	9							
10	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	182	1	1659	2	Y	170	170	0			13
							3	4	187	9							
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	144	1	1568	2	Y	128	122	0			19
							1	4	141	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	2	1	1247	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	2	1	1193	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	1798	X	1283	-0-	-515	-0-	3	1	1240	2	Y	36	33	0	3	1	1
							40	9									
09	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	5	1	1285	2	Y	37	37	0			1
							9	4	41	9							
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	20	1	1352	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
11	1290	X	1206	-0-	-84	-0-	26	1	1142	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	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
06	2700	X	1684	-0-	-1016	-0-	7	1	1557	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
07	4681	X	2065	-0-	-2616	-0-	52	1	1865	2	Y	134	133	0			3
							1	4	147	9							
08	4681	X	2494	-0-	-2187	-0-	46	1	2273	2	Y	159	147	0	12	1	3
							175	9									
09	2280	X	1985	-0-	-295	-0-	21	1	1810	2	Y	128	127	0			4
							13	4	141	9							
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	41	1	2336	2	Y	163	163	0			4
							3	4	179	9							
11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	27	1	2051	2	Y	146	146	0			4
							3	4	161	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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	35	1	1731	2	Y	109	107	0			3
							1	4	120	9							
08	1860	X	914	-0-	-946	-0-	7	1	851	2	Y	51	49	0	4	1	1
							56	9									
09	1800	X	938	-0-	-862	-0-	6	1	869	2	Y	52	52	0			1
							6	4	57	9							
10	1395	X	1005	-0-	-390	-0-	2	1	939	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
11	1350	X	1068	-0-	-282	-0-	11	1	989	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	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
06	2460	X	1218	-0-	-1242	-0-	69	1	1071	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
07	3286	X	1151	-0-	-2135	-0-	18	1	1053	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
08	2387	X	878	-0-	-1509	-0-	2	1	817	2	Y	54	51	0	4	1	1
							59	9									
09	1620	X	837	-0-	-783	-0-	2	1	774	2	Y	51	51	0			1
							5	4	56	9							
10	1457	X	831	-0-	-626	-0-	2	1	772	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	2	1	927	2	Y	63	62	0			2
							1	4	69	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1549	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
07	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	3	1	1581	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
08	2108	X	1795	-0-	-313	-0-	4	1	1701	2	Y	82	76	0	6	1	2
							90	9									
09	2040	X	1714	-0-	-326	-0-	12	1	1606	2	Y	77	77	0			2
							11	4	85	9							
10	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	6	1	1743	2	Y	84	84	0			2
							2	4	92	9							
11	1770	X	1732	-0-	-38	-0-	4	1	1638	2	Y	80	80	0			2
							2	4	88	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
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							
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	53	1	1972	2	Y	104	105	0			5
							1	4	114	9							
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1555	2	Y	101	95	0			11
							145	4	111	9							
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1829	2	Y	103	103	0			11
							3	4	113	9							
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	2	Y	121	122	0			10
							133	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
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							
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	317	1	2838	2	Y	108	110	0			5
							1	4	119	9							
09	3480	X	2980	-0-	-500	-0-	281	1	2358	2	Y	110	103	0			12
							220	4	121	9							
10	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	229	1	2747	2	Y	111	111	0			12
							5	4	122	9							
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	Y	134	135	0			11
							147	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	311	1	2103	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	308	1	1572	2	Y	29	27	0			3
							146	4	32	9							
10	2356	X	1803	-0-	-553	-0-	276	1	1498	2	Y	24	24	0			3
							3	4	26	9							
11	2370	X	1492	-0-	-878	-0-	193	1	1275	2	Y	22	23	0			2
							24	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	151	1	1741	2	Y	48	49	0			2
							1	4	53	9							
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	Y	58	54	0			6
							159	4	64	9							
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	2	Y	56	56	0			6
							3	4	62	9							
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	151	1	1906	2	Y	59	60	0			5
							65	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1178	X	1023	-0-	-155	-0-	359	1	576	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
09	1140	X	912	-0-	-228	-0-	347	1	443	2	Y	74	70	0			8
							41	4	81	9							
10	899	X	635	-0-	-264	-0-	258	1	324	2	Y	47	50	0			5
							1	4	52	9							
11	990	X	142	-0-	-848	-0-	119	1	20	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	99	1	3700	2	Y	125	128	0			6
							2	4	138	9							
09	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	97	1	3313	2	Y	139	130	0			15
							309	4	153	9							
10	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	96	1	3366	2	Y	121	123	0			13
							6	4	133	9							
11	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	103	1	3475	2	Y	133	135	0			11
							146	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	104	1	2493	2	Y	174	176	0			8
							1	4	191	9							
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	103	1	2237	2	Y	192	180	0			20
							208	4	211	9							
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2561	2	Y	191	191	0			20
							4	4	210	9							
11	3000	N	3031	-0-	31	31	139	1	2660	2	Y	211	213	0			18
							232	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	11	1	4136	2	Y	172	176	0			21
							189	9									
09	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	13	1	3884	2	Y	153	152	0			22
							72	4	168	9							
10	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	17	1	3859	2	Y	180	174	0			28
							1	4	198	9							
11	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	23	1	3732	2	Y	179	179	0			28
							197	9									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	45	1	1918	2	Y	246	234	0			21
							271	9									
09	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	32	1	1326	2	Y	171	172	0			20
							51	4	188	9							
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1703	2	Y	227	230	0			17
							250	9									
11	2160	X	1245	-0-	-915	-0-	92	1	947	2	Y	187	186	0			18
							206	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	53	1	3982	2	Y	517	551	0			95
							569	9									
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	66	1	3290	2	Y	441	391	0			145
							120	4	485	9							
10	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	174	1	3374	2	Y	403	461	0			87
							67	4	443	9							
11	4470	X	3564	-0-	-906	-0-	189	1	2982	2	Y	356	355	0			88
							1	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	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									
08	2945	X	2456	-0-		-489	-0-	37	1	2220	2	Y	181	196	0			33
								199	9									
09	2430	X	2236	-0-		-194	-0-	67	1	1921	2	Y	162	142	0			53
								70	4	178	9							
10	2542	X	2312	-0-		-230	-0-	233	1	1885	2	Y	142	164	0			31
								38	4	156	9							
11	2460	X	1490	-0-		-970	-0-	219	1	1177	2	Y	85	95	0			21
								94	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	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							
08	1519	X	798	-0-		-721	-0-	172	1	428	2	Y	177	176	0			9
								3	4	195	9							
09	1470	X	447	-0-		-1023	-0-	138	1	212	2	Y	87	94	0			2
								1	4	96	9							
10	1519	X	980	-0-		-539	-0-	203	1	536	2	Y	208	203	0			7
								12	4	229	9							
11	1290	X	690	-0-		-600	-0-	200	1	340	2	Y	134	137	0			4
								3	4	147	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	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									
08	2480	X	1698	-0-		-782	-0-	74	1	1585	2	Y	35	36	0			10
								39	9									
09	1980	X	1871	-0-		-109	-0-	76	1	1566	2	Y	41	44	0			7
								184	4	45	9							
10	2178	X	2178	-0-		-0-	-0-	82	1	2047	2	Y	44	38	0			13
								1	4	48	9							
11	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	42	34	0			21
								3	4	46	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-		-0-	-0-	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-
08	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-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
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							
08	2480	X	614	-0-	-1866	-0-	8	1	548	2	Y	38	57	0			12
							16	4	42	9							
09	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	1	1	101	2	Y	6	15	0			3
							1	4	7	9							
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1470	X	235	-0-	-1235	-0-	3	1	212	2	Y	16	11	0			5
							2	4	18	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2326	2	Y	98	103	0			32
							111	4	108	9							
09	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	20	1	2191	2	Y	83	90	0			25
							48	4	91	9							
10	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	23	1	2602	2	Y	110	105	0			30
							21	4	121	9							
11	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	24	1	2350	2	Y	100	99	0	1	8	30
							19	4	110	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3968	X	3327	-0-	-641	-0-	317	1	2490	2	Y	472	485	0			21
							1	4	519	9							
09	3840	X	2582	-0-	-1258	-0-	284	1	1701	2	Y	399	378	0			42
							158	4	439	9							
10	3968	X	1694	-0-	-2274	-0-	243	1	1185	2	Y	240	257	0			25
							2	4	264	9							
11	3450	X	2443	-0-	-1007	-0-	206	1	1808	2	Y	390	382	0			33
							429	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	7	-0-	-3279	-0-	7	2			Y	-0-	13	0			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
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							
08	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	9	1	3167	2	Y	148	153	0			18
							163	9									
09	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	11	1	3266	2	Y	145	142	0			21
							60	4	160	9							
10	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	13	1	3023	2	Y	159	155	0			25
							1	4	175	9							
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	19	1	3079	2	Y	166	165	0			26
							183	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
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							
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	357	1	2744	2	Y	132	136	0			6
							1	4	145	9							
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	335	1	2100	2	Y	125	118	0			13
							196	4	138	9							
10	3503	X	2430	-0-	-1073	-0-	149	1	2155	2	Y	111	112	0			12
							4	4	122	9							
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2174	2	Y	118	120	0			10
							130	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
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							
08	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	358	1	2218	2	Y	210	216	0			9
							1	4	231	9							
09	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	343	1	1562	2	Y	183	173	0			19
							145	4	201	9							
10	3472	X	2409	-0-	-1063	-0-	174	1	2009	2	Y	203	201	0			21
							3	4	223	9							
11	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	162	1	2248	2	Y	243	243	0			21
							267	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
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
08	4526	X	3566	-0-	-960	-0-	3293	2	273	9	N	248	177	1			178
09	3990	X	1676	-0-	-2314	-0-	1579	2	97	9	N	88	177	1			89
10	3782	X	1411	-0-	-2371	-0-	1332	2	79	9	N	72					161
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4272	2	363	9	N	330	361	1			130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	180	1	1547	2	Y	200	206	0			14
							25	4	220	9							
07	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	176	1	1226	2	Y	154	157	0			11
							1	4	169	9							
08	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	172	1	954	2	Y	123	122	0			12
							27	4	135	9							
09	2130	X	724	-0-	-1406	-0-	168	1	482	2	Y	57	64	0			5
							11	4	63	9							
10	2201	X	1557	-0-	-644	-0-	225	1	1169	2	Y	147	139	0			13
							1	4	162	9							
11	1980	X	1665	-0-	-315	-0-	302	1	1194	2	Y	154	154	0			13
							169	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	9	1	2629	2	Y	147	147	0			15
							162	9									
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	10	1	2591	2	Y	132	128	0			19
							6	4	145	9							
08	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	7	1	2524	2	Y	117	122	0			14
							129	9									
09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	8	1	2441	2	Y	109	107	0			16
							45	4	120	9							
10	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	10	1	2304	2	Y	121	118	0			19
							1	4	133	9							
11	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	15	1	2392	2	Y	129	128	0			20
							142	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	12	1	1601	2	Y	93	88	0			33
							82	4	102	9							
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	9	1	1443	2	Y	62	75	0			20
							24	4	68	9							
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	1757	2	Y	114	96	0			38
							84	4	125	9							
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	13	1	1464	2	Y	89	100	0			27
							32	4	98	9							
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	15	1	1691	2	Y	115	111	0			31
							14	4	127	9							
11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	16	1	1572	2	Y	108	106	0	1	8	32
							12	4	119	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	13	1	3583	2	Y	285	285	0			29
							314	9									
07	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	13	1	3497	2	Y	253	246	0			36
							9	4	278	9							
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	10	1	3727	2	Y	247	253	0			30
							272	9									
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	12	1	3540	2	Y	224	221	0			33
							65	4	246	9							
10	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	15	1	3448	2	Y	256	249	0			40
							1	4	282	9							
11	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	20	1	3300	2	Y	252	253	0			39
							277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	11	1	1418	2	Y	99	90	0			33
							67	4	109	9							
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	13	1	1377	2	Y	93	98	0			28
							30	4	102	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	Y	125	119	0			34
							14	4	138	9							
11	1560	N	917	-0-	-643	-0-	8	1	833	2	Y	63	78	0			19
							7	4	69	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
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							
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1748	2	Y	139	123	0			46
							83	4	153	9							
09	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	14	1	1525	2	Y	124	133	0			37
							34	4	136	9							
10	2325	N	926	-0-	-1399	-0-	7	1	829	2	Y	75	92	0			20
							7	4	83	9							
11	1920	N	1134	-0-	-786	-0-	10	1	1013	2	Y	94	85	0	1	8	28
							8	4	103	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
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									
08	5239	X	4276	-0-	-963	-0-	125	1	3733	2	Y	380	382	0			17
							418	9									
09	5070	X	4193	-0-	-877	-0-	151	1	3510	2	Y	365	360	0			22
							130	4	402	9							
10	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	237	1	3855	2	Y	390	391	0			21
							1	4	429	9							
11	4410	X	4199	-0-	-211	-0-	308	1	3483	2	Y	370	364	0			27
							1	4	407	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
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									
08	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	139	1	3196	2	Y	162	162	0			7
							178	9									
09	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	156	1	2964	2	Y	153	151	0			9
							110	4	168	9							
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	253	1	3341	2	Y	168	168	0			9
							1	4	185	9							
11	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	318	1	2868	2	Y	152	150	0			11
							1	4	167	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3037	-0-		-653	-0-	23 251	1 9	2763	2	Y	228	233	0			15
07	4061	X	3306	-0-		-755	-0-	28 279	1 9	2999	2	Y	254	256	0			13
08	3782	X	3149	-0-		-633	-0-	36 267	1 9	2846	2	Y	243	245	0			11
09	3660	X	3040	-0-		-620	-0-	31 98	1 4	2656 255	2 9	Y	232	229	0			14
10	3379	X	3164	-0-		-215	-0-	45 267	1 9	2852	2	Y	243	244	0			13
11	3210	X	3053	-0-		-157	-0-	61 1	1 4	2723 268	2 9	Y	244	239	0			18

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	48 177	1 9	1748	2	Y	161	163	0			11
07	2170	N	1972	-0-		-198	-0-	47 180	1 9	1745	2	Y	164	167	0			8
08	1953	N	1934	-0-		-19	-0-	51 178	1 9	1705	2	Y	162	163	0			7
09	1980	N	1878	-0-		-102	-0-	56 59	1 4	1592 171	2 9	Y	155	153	0			9
10	1984	N	1959	-0-		-25	-0-	87 177	1 9	1695	2	Y	161	161	0			9
11	1860	N	1756	-0-		-104	-0-	112 1	1 4	1481 162	2 9	Y	147	145	0			11

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2608	-0-		-182	-0-	20 206	1 9	2382	2	Y	187	192	0			12
07	2945	X	2688	-0-		-257	-0-	23 218	1 9	2447	2	Y	198	200	0			10
08	2945	X	2553	-0-		-392	-0-	29 208	1 9	2316	2	Y	189	191	0			8
09	2850	X	2552	-0-		-298	-0-	26 83	1 4	2237 206	2 9	Y	187	184	0			11
10	2945	X	2755	-0-		-190	-0-	39 223	1 9	2493	2	Y	203	203	0			11
11	2610	X	2523	-0-		-87	-0-	51 1	1 4	2259 212	2 9	Y	193	190	0			14

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3814	-0-		-206	-0-	28 389	1 9	3397	2	Y	354	360	0			23
07	3999	X	3676	-0-		-323	-0-	30 384	1 9	3262	2	Y	349	355	0			17
08	3999	X	3516	-0-		-483	-0-	39 371	1 9	3106	2	Y	337	339	0			15
09	3870	X	3363	-0-		-507	-0-	33 106	1 4	2874 350	2 9	Y	318	314	0			19
10	3968	X	3571	-0-		-397	-0-	49 1	1 4	3148 373	2 9	Y	339	340	0			18
11	3810	X	3302	-0-		-508	-0-	65 1	1 4	2877 359	2 9	Y	326	320	0			24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	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									
08	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	20	1	1616	2	Y	178	179	0			8
							196	9									
09	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	19	1	1623	2	Y	182	179	0			11
							60	4	200	9							
10	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	27	1	1746	2	Y	191	192	0			10
							210	9									
11	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	35	1	1553	2	Y	179	176	0			13
							1	4	197	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	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							
08	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	26	1	3677	2	Y	214	206	0			38
							235	9									
09	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	23	1	3290	2	Y	202	207	0			33
							199	4	222	9							
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	24	1	3642	2	Y	204	204	0			33
							3	4	224	9							
11	3930	X	3602	-0-	-328	-0-	4	1	3381	2	Y	197	195	0			35
							217	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	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							
08	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	14	1	1956	2	Y	138	132	0			25
							152	9									
09	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	12	1	1713	2	Y	126	131	0			20
							104	4	139	9							
10	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	13	1	1939	2	Y	131	130	0			21
							2	4	144	9							
11	2070	X	1923	-0-	-147	-0-	2	1	1783	2	Y	125	124	0			22
							138	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	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							
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	428	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	620	2	Y	24	23	0			4
							38	4	26	9							
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	4	1	615	2	Y	22	22	0			4
							1	4	24	9							
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	18	19	0			3
							20	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	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							
08	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	19	1	2703	2	Y	195	192	0			35
							215	9									
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	16	1	2268	2	Y	172	179	0			28
							138	4	189	9							
10	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	16	1	2533	2	Y	175	175	0			28
							2	4	193	9							
11	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	3	1	2386	2	Y	171	169	0			30
							188	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	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							
08	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	11	1	4004	2	Y	253	266	0			31
							278	9									
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	14	1	4256	2	Y	255	249	0			37
							79	4	281	9							
10	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	18	1	4153	2	Y	295	286	0			46
							1	4	325	9							
11	4710	X	4336	-0-	-374	-0-	24	1	3993	2	Y	290	291	0			45
							319	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	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							
08	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	6	1	2228	2	Y	147	148	0			18
							162	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2575	2	Y	160	155	0			23
							48	4	176	9							
10	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	11	1	2510	2	Y	186	180	0			29
							1	4	205	9							
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	Y	181	182	0			28
							199	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	9	1	3343	2	Y	175	180	0			21
							193	9									
09	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	11	1	3197	2	Y	159	157	0			23
							59	4	175	9							
10	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	14	1	3201	2	Y	188	182	0			29
							1	4	207	9							
11	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	19	1	3070	2	Y	186	186	0			29
							205	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

06	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							
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	14	1	2912	2	Y	253	267	0			35
							1	4	278	9							
09	3330	X	2846	-0-	-484	-0-	14	1	2479	2	Y	212	210	0			37
							120	4	233	9							
10	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	16	1	2808	2	Y	243	241	0			39
							267	9									
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	18	1	2833	2	Y	245	242	0			42
							270	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

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							
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	271	1	860	2	Y	64	68	0			9
							70	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	234	1	670	2	Y	48	49	0			8
							32	4	53	9							
10	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	314	1	755	2	Y	56	55	0			9
							62	9									
11	1170	N	959	-0-	-211	-0-	280	1	628	2	Y	46	47	0			8
							51	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

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							
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	195	1	6105	2	Y	201	212	0			28
							2	4	221	9							
09	6540	X	5044	-0-	-1496	-0-	153	1	4512	2	Y	146	149	0			25
							218	4	161	9							
10	6758	X	5536	-0-	-1222	-0-	209	1	5141	2	Y	169	167	0			27
							186	9									
11	6540	X	4752	-0-	-1788	-0-	197	1	4395	2	Y	145	147	0			25
							160	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
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							
08	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	43	1	1723	2	Y	92	95	0			13
							101	9									
09	2490	X	1272	-0-	-1218	-0-	38	1	1116	2	Y	58	61	0			10
							54	4	64	9							
10	2108	X	1671	-0-	-437	-0-	49	1	1533	2	Y	81	78	0			13
							89	9									
11	1800	X	1607	-0-	-193	-0-	45	1	1475	2	Y	79	78	0			14
							87	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	267	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	222	1	498	2	Y	29	24	0			5
							24	4	32	9							
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	1	1	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
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							
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	194	1	1905	2	Y	141	148	0			19
							1	4	155	9							
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	142	1	1550	2	Y	114	113	0			20
							75	4	125	9							
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	196	1	1915	2	Y	141	138	0			23
							155	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	201	1	1949	2	Y	144	142	0			25
							158	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
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							
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2807	2	Y	153	153	0			21
							1	4	168	9							
09	4020	X	2659	-0-	-1361	-0-	46	1	2358	2	Y	128	127	0			22
							114	4	141	9							
10	4154	X	2621	-0-	-1533	-0-	57	1	2418	2	Y	133	133	0			22
							146	9									
11	4020	X	2863	-0-	-1157	-0-	56	1	2649	2	Y	144	141	0			25
							158	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
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							
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	239	1	1451	2	Y	56	67	0			8
							62	9									
09	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	212	1	1850	2	Y	69	65	0			12
							90	4	76	9							
10	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	286	1	2618	2	Y	100	96	0			16
							110	9									
11	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	251	1	1742	2	Y	66	71	0			11
							73	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
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							
08	5890	X	958	-0-	-4932	-0-	269	1	656	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
09	4110	X	1091	-0-	-3019	-0-	225	1	788	2	Y	36	34	0			6
							38	4	40	9							
10	3255	X	2004	-0-	-1251	-0-	316	1	1607	2	Y	74	68	0			12
							81	9									
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	288	1	2135	2	Y	98	93	0			17
							108	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
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							
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	219	1	4155	2	Y	351	362	0			48
							1	4	386	9							
09	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	191	1	3146	2	Y	262	265	0			45
							152	4	288	9							
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	252	1	3734	2	Y	315	309	0			51
							347	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	233	1	3875	2	Y	326	321	0			56
							359	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
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							
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	41	1	1631	2	Y	98	103	0			13
							108	9									
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	37	1	1304	2	Y	77	77	0			13
							63	4	85	9							
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	99	96	0			16
							109	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	97	96	0			17
							107	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
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									
08	3100	N	5239	-0-	2139	7294	103	1	4444	2	Y	629	606	0			54
							692	9									
09	11689	X	4395	-0-	-7294	-0-	81	1	3611	2	Y	512	507	0			59
							140	4	563	9							
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	74	1	3616	2	Y	531	551	0			39
							584	9									
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	163	1	2481	2	Y	430	428	0			41
							473	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	45	1	1920	2	Y	123	121	0			11
							135	9									
09	4110	X	2172	-0-	-1938	-0-	46	1	1918	2	Y	122	119	0			14
							74	4	134	9							
10	4247	X	2032	-0-	-2215	-0-	49	1	1849	2	Y	122	127	0			9
							134	9									
11	4110	X	2304	-0-	-1806	-0-	150	1	1983	2	Y	155	149	0			15
							171	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	247	1	1822	2	Y	294	303	0			40
							1	4	323	9							
09	2220	X	1915	-0-	-305	-0-	163	1	1431	2	Y	229	230	0			39
							69	4	252	9							
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	345	328	0			56
							380	9									
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	236	1	1829	2	Y	294	299	0			51
							323	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
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							
08	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	222	1	4458	2	Y	174	183	0			24
							1	4	191	9							
09	5310	X	4303	-0-	-1007	-0-	195	1	3766	2	Y	145	144	0			25
							182	4	160	9							
10	5487	X	3675	-0-	-1812	-0-	252	1	3282	2	Y	128	132	0			21
							141	9									
11	5220	X	2916	-0-	-2304	-0-	221	1	2585	2	Y	100	104	0			17
							110	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
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							
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	281	297	0			39
							309	9									
09	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	162	1	1554	2	Y	242	239	0			42
							75	4	266	9							
10	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	244	1	1750	2	Y	276	273	0			45
							304	9									
11	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	218	1	1680	2	Y	264	263	0			46
							290	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	269	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	207	1	50	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	315	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	278	1	43	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	273	1	1167	2	Y	77	80	0			11
							85	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	238	1	983	2	Y	63	63	0			11
							48	4	69	9							
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	317	1	1202	2	Y	79	77	0			13
							87	9									
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	266	1	1013	2	Y	65	67	0			11
							72	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
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							
08	7998	X	5989	-0-	-2009	-0-	64	1	5595	2	Y	300	303	0			5
							330	9									
09	7740	X	5248	-0-	-2492	-0-	43	1	4835	2	Y	258	257	0			6
							86	4	284	9							
10	7998	X	5718	-0-	-2280	-0-	47	1	5341	2	Y	300	299	0			7
							330	9									
11	7230	X	4955	-0-	-2275	-0-	19	1	4569	2	Y	310	311	0			6
							26	4	341	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
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							
08	4185	X	3617	-0-	-568	-0-	11	1	3342	2	Y	240	242	0			4
							264	9									
09	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	12	1	3522	2	Y	252	250	0			6
							63	4	277	9							
10	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	14	1	3149	2	Y	232	233	0			5
							255	9									
11	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	13	1	3254	2	Y	238	238	0			5
							18	4	262	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
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							
08	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	134	1	1083	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	86	1	865	2	Y	60	60	0			1
							15	4	66	9							
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	115	1	929	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	94	1	968	2	Y	71	72	0			1
							5	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
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							
08	3100	N	4041	-0-	941	1753	301	1	3528	2	Y	193	195	0			3
							212	9									
09	5062	X	3309	-0-	-1753	-0-	190	1	2895	2	Y	157	157	0			3
							51	4	173	9							
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	257	1	3657	2	Y	211	209	0			5
							232	9									
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	205	1	3207	2	Y	192	193	0			4
							18	4	211	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
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									
08	1829	X	1534	-0-	-295	-0-	42	1	1412	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	46	1	1302	2	Y	70	69	0			4
							48	4	77	9							
10	1767	X	1454	-0-	-313	-0-	71	1	1307	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	135	1	3441	2	Y	188	178	0			14
							1	4	207	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	270	1	2917	2	Y	254	262	0			35
							1	4	279	9							
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	227	1	5260	2	Y	451	408	0			78
							255	4	496	9							
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	218	1	3787	2	Y	328	353	0			53
							361	9									
11	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	223	1	2728	2	Y	236	248	0			41
							260	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	77	1	4062	2	Y	665	655	0			37
							4	4	732	9							
09	5190	X	4458	-0-	-732	-0-	67	1	3541	2	Y	602	616	0			23
							188	4	662	9							
10	5146	X	4571	-0-	-575	-0-	75	1	3781	2	Y	615	615	0			23
							38	4	677	9							
11	4980	X	4185	-0-	-795	-0-	68	1	3302	2	Y	725	708	0	1	8	39
							17	4	798	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	306	1	1920	2	Y	417	413	0			23
							2	4	459	9							
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	281	1	2424	2	Y	548	550	0			21
							128	4	603	9							
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	302	1	2448	2	Y	528	530	0			19
							24	4	581	9							
11	3090	X	1983	-0-	-1107	-0-	277	1	1315	2	Y	349	349	0			19
							7	4	384	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	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							
08	4743	X	2988	-0-	-1755	-0-	185	1	2418	2	Y	347	343	0			19
							3	4	382	9							
09	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	162	1	2182	2	Y	325	332	0			12
							116	4	358	9							
10	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	180	1	2376	2	Y	338	338	0			12
							24	4	372	9							
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	187	1	2672	2	Y	520	504	0			28
							14	4	572	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
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							
08	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	361	1	1775	2	Y	95	92	0	4	1	1
							8	4	105	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	275	1	1720	2	Y	148	144	0			5
							128	4	163	9							
10	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	256	1	1251	2	Y	121	123	0	1	1	2
							18	4	133	9							
11	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	213	1	1422	2	Y	134	135	0			1
							49	4	147	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	336	1	1090	2	Y	88	85	0	4	1	1
							5	4	97	9							
09	1590	X	1161	-0-	-429	-0-	233	1	763	2	Y	98	96	0			3
							57	4	108	9							
10	2108	X	1326	-0-	-782	-0-	278	1	901	2	Y	122	122	0	1	1	2
							13	4	134	9							
11	2040	X	1283	-0-	-757	-0-	231	1	907	2	Y	103	104	0			1
							32	4	113	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-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
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							
08	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	11	1	4805	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	9							
09	5220	X	4781	-0-	-439	-0-	10	1	4130	2	Y	374	375	0			10
							230	4	411	9							
10	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	10	1	4764	2	Y	429	424	0			15
							17	4	472	9							
11	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	9	1	4459	2	Y	388	388	0			15
							4	4	427	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
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							
08	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	12	1	5560	2	Y	456	459	0			13
							2	4	502	9							
09	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	11	1	4786	2	Y	419	421	0			11
							266	4	461	9							
10	6293	X	6034	-0-	-259	-0-	12	1	5477	2	Y	478	473	0			16
							19	4	526	9							
11	6060	X	5177	-0-	-883	-0-	9	1	4527	2	Y	579	573	0			22
							4	4	637	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7595	X	6885	-0-	-710	-0-	14	1	6356	2	Y	466	469	0			13
							2	4	513	9							
09	7200	X	6096	-0-	-1104	-0-	12	1	5329	2	Y	417	419	0			11
							296	4	459	9							
10	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	13	1	6200	2	Y	484	478	0			17
							22	4	532	9							
11	6900	X	6768	-0-	-132	-0-	12	1	6007	2	Y	676	667	0			26
							5	4	744	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	275	1	2503	2	Y	339	314	0			67
							28	4	373	9							
09	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	321	1	2518	2	Y	319	349	0			37
							90	4	351	9							
10	3441	X	2407	-0-	-1034	-0-	302	1	1818	2	Y	243	241	0			39
							20	4	267	9							
11	3090	X	442	-0-	-2648	-0-	286	1	133	2	Y	20	54	0			5
							1	4	22	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
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							
08	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	289	1	1870	2	Y	356	337	0			70
							21	4	392	9							
09	3240	X	2148	-0-	-1092	-0-	276	1	1520	2	Y	271	310	0			31
							54	4	298	9							
10	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	356	1	2349	2	Y	442	403	0			70
							26	4	486	9							
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	512	1	3250	2	Y	537	485	0			122
							24	4	591	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
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							
08	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	299	1	3502	2	Y	519	492	0			102
							39	4	571	9							
09	5400	X	4207	-0-	-1193	-0-	337	1	3256	2	Y	452	502	0			52
							117	4	497	9							
10	5487	X	3117	-0-	-2370	-0-	244	1	2451	2	Y	359	354	0			57
							27	4	395	9							
11	5310	X	781	-0-	-4529	-0-	139	1	539	2	Y	90	127	0			20
							4	4	99	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
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							
08	961	N	789	-0-	-172	-0-	265	1	476	2	Y	42	41	0	2	1	-0-
							2	4	46	9							
09	990	N	513	-0-	-477	-0-	200	1	254	2	Y	36	35	0			1
							19	4	40	9							
10	930	N	547	-0-	-383	-0-	262	1	238	2	Y	40	40	0			1
							3	4	44	9							
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	273	1	1702	2	Y	37	38	0			-0-
							59	4	41	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
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							
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	266	1	320	2	Y	58	55	0	3	1	1
							1	4	64	9							
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	177	1	539	2	Y	152	148	0			5
							40	4	167	9							
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	249	1	564	2	Y	187	188	0	1	1	3
							8	4	206	9							
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	250	1	420	2	Y	54	57	0			-0-
							15	4	59	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
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							
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	301	1	2303	2	Y	59	56	0	3	1	1
							10	4	65	9							
09	2670	X	2425	-0-	-245	-0-	240	1	1954	2	Y	78	77	0			2
							145	4	86	9							
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	319	1	2228	2	Y	106	106	0			2
							32	4	117	9							
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	175	1	1869	2	Y	92	93	0			1
							65	4	101	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
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							
08	961	X	783	-0-		-178	-0-	288	1	467	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
								2	4	26	9							
09	1144	X	1144	-0-		-0-	-0-	218	1	794	2	Y	66	64	0			2
								59	4	73	9							
10	1099	X	1099	-0-		-0-	-0-	278	1	788	2	Y	20	22	0			-0-
								11	4	22	9							
11	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	255	1	1718	2	Y	34	34	0			-0-
								60	4	37	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
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							
08	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	278	1	2408	2	Y	111	107	0	5	1	1
								10	4	122	9							
09	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	241	1	2590	2	Y	189	184	0			6
								192	4	208	9							
10	3410	X	2220	-0-		-1190	-0-	257	1	1824	2	Y	103	107	0			2
								26	4	113	9							
11	3300	X	1658	-0-		-1642	-0-	223	1	1372	2	Y	14	16	0			-0-
								48	4	15	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
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							
08	7379	X	7379	-0-		-0-	-0-	14	1	6630	2	Y	666	670	0			19
								2	4	733	9							
09	7110	X	6845	-0-		-265	-0-	13	1	5822	2	Y	624	626	0			17
								324	4	686	9							
10	7347	X	7285	-0-		-62	-0-	14	1	6486	2	Y	693	686	0			24
								23	4	762	9							
11	7110	X	4811	-0-		-2299	-0-	9	1	4265	2	Y	485	490	0			19
								3	4	534	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
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							
08	6789	X	6191	-0-		-598	-0-	13	1	5725	2	Y	410	412	0			12
								2	4	451	9							
09	6180	X	5537	-0-		-643	-0-	11	1	4849	2	Y	370	372	0			10
								270	4	407	9							
10	6324	X	6123	-0-		-201	-0-	12	1	5620	2	Y	428	423	0			15
								20	4	471	9							
11	6090	X	5783	-0-		-307	-0-	10	1	5178	2	Y	537	531	0			21
								4	4	591	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	37	1	1546	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
09	2640	X	1977	-0-	-663	-0-	41	1	1731	2	Y	125	121	0			14
							67	4	138	9							
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	76	1	3233	2	Y	244	240	0			18
							268	9									
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	181	1	2573	2	Y	229	225	0			22
							252	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	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							
08	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	71	1	1006	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	66	1	876	2	Y	59	59	0			10
							42	4	65	9							
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	86	1	959	2	Y	67	66	0			11
							74	9									
11	1110	N	905	-0-	-205	-0-	76	1	772	2	Y	52	54	0			9
							57	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	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							
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	350	1	2211	2	Y	185	190	0			9
							3	4	204	9							
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	308	1	1947	2	Y	335	316	0			28
							199	4	369	9							
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	318	1	2154	2	Y	322	90	0	234	1	26
							77	4	354	9							
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	314	1	2124	2	Y	372	358	0			40
							136	4	409	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4154	X	2935	-0-	-1219	-0-	350	1	2418	2	Y	148	151	0			7
							4	4	163	9							
09	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	311	1	2362	2	Y	299	281	0			25
							242	4	329	9							
10	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	319	1	2588	2	Y	285	80	0	207	1	23
							93	4	314	9							
11	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	314	1	2400	2	Y	310	299	0			34
							154	4	341	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
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							
08	3100	N	6353	-0-	3253	10031	336	1	4166	2	Y	1677	1708	0			82
							6	4	1845	9							
09	11590	X	1559	-0-	-10031	-0-	297	1	970	2	Y	175	242	0			15
							99	4	193	9							
10	2542	X	1398	-0-	-1144	-0-	301	1	982	2	Y	73	23	0	59	1	6
							35	4	80	9							
11	2460	X	1220	-0-	-1240	-0-	305	1	789	2	Y	68	67	0			7
							51	4	75	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
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							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	379	1	599	2	Y	199	201	0			10
							1	4	219	9							
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	332	1	427	2	Y	292	277	0			25
							44	4	321	9							
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	345	1	503	2	Y	298	83	0	216	1	24
							18	4	328	9							
11	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	341	1	371	2	Y	258	254	0			28
							24	4	284	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
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							
08	2542	X	2479	-0-	-63	-0-	506	1	1831	2	Y	126	128	0			6
							3	4	139	9							
09	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	445	1	1585	2	Y	225	212	0			19
							162	4	248	9							
10	2573	X	2540	-0-	-33	-0-	461	1	1774	2	Y	219	61	0	159	1	18
							64	4	241	9							
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	455	1	1718	2	Y	248	239	0			27
							110	4	273	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
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							
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	317	1	895	2	Y	180	183	0			9
							1	4	198	9							
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	273	1	722	2	Y	299	283	0			25
							74	4	329	9							
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	287	1	774	2	Y	279	78	0	203	1	23
							28	4	307	9							
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	283	1	777	2	Y	328	315	0			36
							50	4	361	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
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							
08	1085	N	1060	-0-		-25	-0-	312	1	719	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
								3	4	26	9							
09	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	279	1	1648	2	Y	88	85	0			3
								122	4	97	9							
10	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	356	1	1302	2	Y	104	105	0			2
								18	4	114	9							
11	1020	N	527	-0-		-493	-0-	253	1	226	2	Y	36	38	0			-0-
								8	4	40	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
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							
08	5053	X	4462	-0-		-591	-0-	204	1	4122	2	Y	107	103	0	5	1	1
								18	4	118	9							
09	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-	212	1	4563	2	Y	187	182	0			6
								339	4	206	9							
10	6975	X	6954	-0-		-21	-0-	263	1	6270	2	Y	302	302	0	1	1	5
								89	4	332	9							
11	6826	X	6826	-0-		-0-	-0-	186	1	6092	2	Y	305	308	0			2
								212	4	336	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
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							
08	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	137	1	1214	2	Y	105	105	0			2
								116	9									
09	1260	X	1196	-0-		-64	-0-	61	1	1021	2	Y	87	87	0			2
								18	4	96	9							
10	1422	X	1422	-0-		-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	109	109	0			2
								120	9									
11	1410	X	1236	-0-		-174	-0-	65	1	1058	2	Y	97	97	0			2
								6	4	107	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
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							
08	6572	X	6374	-0-		-198	-0-	59	1	5520	2	Y	718	719	0			25
								5	4	790	9							
09	6300	X	6008	-0-		-292	-0-	65	1	4741	2	Y	682	674	0			33
								452	4	750	9							
10	6448	X	6130	-0-		-318	-0-	58	1	5261	2	Y	713	710	0			36
								27	4	784	9							
11	6180	X	5692	-0-		-488	-0-	55	1	4885	2	Y	684	684	0			36
								752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	53	1	4992	2	Y	554	556	0			19
							5	4	609	9							
09	5370	X	5317	-0-	-53	-0-	58	1	4273	2	Y	526	519	0			26
							407	4	579	9							
10	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	52	1	4774	2	Y	552	550	0			28
							25	4	607	9							
11	5370	X	5182	-0-	-188	-0-	52	1	4574	2	Y	505	506	0			27
							556	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6355	X	6137	-0-	-218	-0-	57	1	5343	2	Y	665	666	0			23
							5	4	732	9							
09	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	62	1	4565	2	Y	629	621	0			31
							435	4	692	9							
10	6262	X	5948	-0-	-314	-0-	56	1	5135	2	Y	664	662	0			33
							27	4	730	9							
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	55	1	4837	2	Y	584	586	0			31
							642	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	60	1	5584	2	Y	723	725	0			25
							5	4	795	9							
09	6210	X	5970	-0-	-240	-0-	64	1	4713	2	Y	676	668	0			33
							449	4	744	9							
10	6355	X	6175	-0-	-180	-0-	58	1	5303	2	Y	715	712	0			36
							27	4	787	9							
11	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	59	1	5177	2	Y	706	705	0			37
							777	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	67	1	6277	2	Y	664	666	0			23
							6	4	730	9							
09	7140	X	6751	-0-	-389	-0-	74	1	5455	2	Y	638	630	0			31
							520	4	702	9							
10	7161	X	6968	-0-	-193	-0-	67	1	6126	2	Y	675	672	0			34
							32	4	743	9							
11	6930	X	6786	-0-	-144	-0-	68	1	5982	2	Y	668	667	0			35
							1	4	735	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4378	X	4378	-0-		-0-		-0-	41	1	3797	2	Y	488	490	0			17
									3	4	537	9							
09	4074	X	4074	-0-		-0-		-0-	44	1	3219	2	Y	458	453	0			22
									307	4	504	9							
10	4235	X	4235	-0-		-0-		-0-	40	1	3640	2	Y	487	485	0			24
									19	4	536	9							
11	4186	X	4186	-0-		-0-		-0-	41	1	3606	2	Y	490	488	0			26
									539	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4774	X	4704	-0-		-70		-0-	43	1	4033	2	Y	567	568	0			20
									4	4	624	9							
09	4590	X	4378	-0-		-212		-0-	47	1	3421	2	Y	531	525	0			26
									326	4	584	9							
10	4743	X	4562	-0-		-181		-0-	42	1	3877	2	Y	566	564	0			28
									20	4	623	9							
11	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-	47	1	4113	2	Y	586	583	0			31
									645	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8246	X	7701	-0-		-545		-0-	15	1	6933	2	Y	683	687	0			19
									2	4	751	9							
09	7710	X	7251	-0-		-459		-0-	14	1	6177	2	Y	651	652	0			18
									344	4	716	9							
10	7812	X	7564	-0-		-248		-0-	14	1	6749	2	Y	706	700	0			24
									24	4	777	9							
11	7560	X	7253	-0-		-307		-0-	13	1	6510	2	Y	659	658	0			25
									5	4	725	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3720	X	3470	-0-		-250		-0-	84	1	3220	2	Y	151	153	0			2
									166	9									
09	3600	X	2895	-0-		-705		-0-	56	1	2654	2	Y	125	124	0			3
									47	4	138	9							
10	3720	X	2777	-0-		-943		-0-	56	1	2581	2	Y	127	127	0			3
									140	9									
11	3450	X	2863	-0-		-587		-0-	41	1	2661	2	Y	133	133	0			3
									15	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	85	1	3620	2	Y	197	199	0			3
							217	9									
09	4890	X	3455	-0-	-1435	-0-	48	1	3163	2	Y	171	170	0			4
							56	4	188	9							
10	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	64	1	3365	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	78	1	3815	2	Y	220	220	0			4
							22	4	242	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	9	1	4075	2	Y	398	401	0			11
							1	4	438	9							
09	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	8	1	3559	2	Y	372	373	0			10
							198	4	409	9							
10	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	8	1	3998	2	Y	415	411	0			14
							14	4	457	9							
11	4440	X	4181	-0-	-259	-0-	8	1	3754	2	Y	378	377	0			15
							3	4	416	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	12	1	5514	2	Y	465	468	0			13
							2	4	512	9							
09	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	11	1	4777	2	Y	431	432	0			12
							266	4	474	9							
10	6138	X	5998	-0-	-140	-0-	11	1	5432	2	Y	487	482	0			17
							19	4	536	9							
11	5940	X	5606	-0-	-334	-0-	10	1	5105	2	Y	443	443	0			17
							4	4	487	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8184	X	7621	-0-	-563	-0-	15	1	6820	2	Y	713	717	0			20
							2	4	784	9							
09	7680	X	7083	-0-	-597	-0-	14	1	5998	2	Y	670	672	0			18
							334	4	737	9							
10	7750	X	7563	-0-	-187	-0-	14	1	6705	2	Y	746	738	0			26
							23	4	821	9							
11	7380	X	7007	-0-	-373	-0-	13	1	6251	2	Y	671	671	0			26
							5	4	738	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
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							
08	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	11	1	4887	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	9							
09	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	10	1	4186	2	Y	373	374	0			10
							233	4	410	9							
10	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	10	1	4785	2	Y	424	419	0			15
							17	4	466	9							
11	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	9	1	4484	2	Y	384	384	0			15
							4	4	422	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
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							
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	106	1	4020	2	Y	228	216	0			45
							45	4	251	9							
09	5040	X	4599	-0-	-441	-0-	197	1	4024	2	Y	213	234	0			24
							144	4	234	9							
10	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	202	1	4262	2	Y	239	225	0			38
							47	4	263	9							
11	5040	X	4012	-0-	-1028	-0-	296	1	3362	2	Y	299	269	0			68
							25	4	329	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
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							
08	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	63	1	2379	2	Y	203	187	0			40
							26	4	223	9							
09	3930	X	2819	-0-	-1111	-0-	118	1	2404	2	Y	192	210	0			22
							86	4	211	9							
10	4061	X	2289	-0-	-1772	-0-	94	1	1988	2	Y	168	163	0			27
							22	4	185	9							
11	3930	X	1464	-0-	-2466	-0-	107	1	1218	2	Y	118	118	0			27
							9	4	130	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
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							
08	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	45	1	1698	2	Y	113	100	0			22
							19	4	124	9							
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	137	143	0			16
							78	4	151	9							
10	2201	X	759	-0-	-1442	-0-	32	1	672	2	Y	44	53	0			7
							7	4	48	9							
11	1890	X	1440	-0-	-450	-0-	108	1	1221	2	Y	93	79	0			21
							9	4	102	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	445	1	2440	2	Y	150	152	0			7
							4	4	165	9							
09	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	398	1	2165	2	Y	275	259	0			23
							222	4	303	9							
10	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	403	1	2565	2	Y	283	79	0	204	1	23
							92	4	311	9							
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	398	1	2486	2	Y	321	309	0			35
							159	4	353	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	379	1	1890	2	Y	70	71	0			3
							3	4	77	9							
09	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	329	1	1636	2	Y	126	118	0			11
							167	4	139	9							
10	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	345	1	1616	2	Y	107	30	0	79	1	9
							58	4	118	9							
11	2280	X	2172	-0-	-108	-0-	341	1	1593	2	Y	124	120	0			13
							102	4	136	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	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							
08	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	444	1	1298	2	Y	82	84	0			4
							2	4	90	9							
09	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	395	1	1115	2	Y	146	138	0			12
							114	4	161	9							
10	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	408	1	1156	2	Y	132	37	0	96	1	11
							42	4	145	9							
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	400	1	1232	2	Y	164	157	0			18
							79	4	180	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	382	1	168	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	340	1	147	2	Y	24	23	0			2
							15	4	26	9							
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	348	1	237	2	Y	34	9	0	24	1	3
							9	4	37	9							
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	341	1	208	2	Y	35	34	0			4
							13	4	39	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2759	X	2618	-0-		-141	-0-	314	1	2170	2	Y	119	121	0			6
								3	4	131	9							
09	2670	X	2615	-0-		-55	-0-	281	1	1902	2	Y	215	203	0			18
								195	4	237	9							
10	2759	X	2473	-0-		-286	-0-	287	1	1910	2	Y	188	53	0	138	1	15
								69	4	207	9							
11	2520	X	1985	-0-		-535	-0-	284	1	1428	2	Y	165	162	0			18
								91	4	182	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	180	171	0	8	1	2
								23	4	198	9							
09	5160	X	4184	-0-		-976	-0-	328	1	3404	2	Y	181	177	0			6
								253	4	199	9							
10	5332	X	3803	-0-		-1529	-0-	329	1	3209	2	Y	200	202	0	1	1	3
								45	4	220	9							
11	5760	X	4440	-0-		-1320	-0-	234	1	3802	2	Y	247	248	0			2
								132	4	272	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1984	X	931	-0-		-1053	-0-	381	1	377	2	Y	156	159	0			8
								1	4	172	9							
09	1920	X	1128	-0-		-792	-0-	339	1	386	2	Y	330	310	0			28
								40	4	363	9							
10	1674	X	1290	-0-		-384	-0-	348	1	508	2	Y	378	104	0	271	1	31
								18	4	416	9							
11	1168	X	1168	-0-		-0-	-0-	342	1	409	2	Y	355	347	0			39
								26	4	391	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3410	X	3244	-0-		-166	-0-	6	1	2958	2	Y	254	256	0			7
								1	4	279	9							
09	3210	X	2941	-0-		-269	-0-	6	1	2538	2	Y	233	234	0			6
								141	4	256	9							
10	3317	X	3194	-0-		-123	-0-	6	1	2886	2	Y	265	262	0			9
								10	4	292	9							
11	3210	X	2920	-0-		-290	-0-	5	1	2654	2	Y	235	235	0			9
								2	4	259	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
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							
08	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	8	1	3455	2	Y	397	399	0			11
							1	4	437	9							
09	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	7	1	3002	2	Y	369	370	0			10
							167	4	406	9							
10	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	7	1	3315	2	Y	405	401	0			14
							12	4	446	9							
11	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	6	1	3104	2	Y	366	366	0			14
							3	4	403	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
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							
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	10	1	4628	2	Y	425	424	0			12
							1	4	468	9							
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	10	1	4165	2	Y	409	410	0			11
							232	4	450	9							
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	9	1	4413	2	Y	432	428	0			15
							15	4	475	9							
11	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	9	1	4222	2	Y	399	399	0			15
							3	4	439	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
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							
08	5487	X	4741	-0-	-746	-0-	276	1	4010	2	Y	410	406	0			23
							4	4	451	9							
09	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	264	1	4274	2	Y	452	458	0			17
							226	4	497	9							
10	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	289	1	4496	2	Y	456	456	0			17
							45	4	502	9							
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	272	1	4684	2	Y	641	623	0	1	8	34
							24	4	705	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
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							
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	19	1	2357	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	9							
09	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	16	1	2076	2	Y	240	246	0			9
							110	4	264	9							
10	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	18	1	2135	2	Y	237	237	0			9
							21	4	261	9							
11	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	16	1	1844	2	Y	278	272	0			15
							9	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	23	1	2825	2	Y	338	333	0			19
							3	4	372	9							
09	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	20	1	2563	2	Y	318	325	0			12
							136	4	350	9							
10	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	22	1	2662	2	Y	316	316	0			12
							27	4	348	9							
11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	21	1	2369	2	Y	368	360	0			20
							12	4	405	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	26	1	5528	2	Y	600	604	0			17
							2	4	660	9							
09	6510	X	5851	-0-	-659	-0-	25	1	4924	2	Y	571	572	0			16
							274	4	628	9							
10	6727	X	6143	-0-	-584	-0-	25	1	5411	2	Y	625	619	0			22
							19	4	688	9							
11	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	22	1	5074	2	Y	600	599	0			23
							4	4	660	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	26	1	5465	2	Y	606	610	0			17
							2	4	667	9							
09	6240	X	5829	-0-	-411	-0-	25	1	4894	2	Y	580	581	0			16
							272	4	638	9							
10	6386	X	6074	-0-	-312	-0-	25	1	5338	2	Y	629	623	0			22
							19	4	692	9							
11	6180	X	5827	-0-	-353	-0-	23	1	5151	2	Y	590	589	0			23
							4	4	649	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	203	1	227	2	Y	263	259	0			10
							2	4	289	9							
09	840	N	486	-0-	-354	-0-	236	1	110	2	Y	123	128	0			5
							5	4	135	9							
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	228	1	134	2	Y	106	106	0			5
							117	9									
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	221	1	117	2	Y	85	85	0			5
							94	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	17	1	3499	2	Y	420	422	0			12
							1	4	462	9							
09	4320	X	2383	-0-	-1937	-0-	10	1	1984	2	Y	254	259	0			7
							110	4	279	9							
10	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	17	1	3587	2	Y	457	448	0			16
							13	4	503	9							
11	4320	X	3529	-0-	-791	-0-	14	1	3076	2	Y	396	397	0			15
							3	4	436	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	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							
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	20	1	4130	2	Y	634	637	0			18
							1	4	697	9							
09	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	21	1	3969	2	Y	650	650	0			18
							221	4	715	9							
10	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	19	1	4079	2	Y	664	659	0			23
							14	4	730	9							
11	4800	X	4388	-0-	-412	-0-	16	1	3723	2	Y	587	587	0			23
							3	4	646	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 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
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									
08	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	35	1	3898	2	Y	73	64	1			66
							1	4	80	9							
09	3900	X	2662	-0-	-1238	-0-	33	1	2566	2	Y	44	63	1			47
							15	4	48	9							
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	49	1	4359	2	Y	82	46	1			83
							90	4	90	9							
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	51	1	3899	2	Y	75	103	1	1	8	54
							83	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	29	1	3241	2	Y	66	64	1			59
							1	4	73	9							
09	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	40	1	3092	2	Y	59	57	1			61
							18	4	65	9							
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	38	1	3397	2	Y	70	60	1			71
							70	4	77	9							
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	42	1	3193	2	Y	69	90	1	1	8	49
							76	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2852	X	2722	-0-		-130	-0-	23	1	2607	2	Y	83	70	1			75
								1	4	91	9							
09	2760	X	2560	-0-		-200	-0-	31	1	2435	2	Y	73	72	1			76
								14	4	80	9							
10	2852	X	2434	-0-		-418	-0-	25	1	2279	2	Y	75	75	1			76
								47	4	83	9							
11	2730	X	2704	-0-		-26	-0-	34	1	2575	2	Y	86	99	1	1	8	62
								95	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	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									
08	5053	X	4703	-0-		-350	-0-	40	1	4554	2	Y	98	66	1			89
								1	4	108	9							
09	4890	X	4544	-0-		-346	-0-	56	1	4364	2	Y	90	86	1			93
								25	4	99	9							
10	5022	X	4840	-0-		-182	-0-	51	1	4581	2	Y	103	92	1			104
								95	4	113	9							
11	4860	X	4655	-0-		-205	-0-	58	1	4484	2	Y	103	132	1	1	8	74
								113	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7068	X	5844	-0-		-1224	-0-	51	1	5691	2	Y	92	93	1			83
								1	4	101	9							
09	6780	X	5913	-0-		-867	-0-	73	1	5712	2	Y	86	80	1			89
								33	4	95	9							
10	6789	X	5953	-0-		-836	-0-	63	1	5670	2	Y	94	88	1			95
								117	4	103	9							
11	6570	X	5687	-0-		-883	-0-	72	1	5513	2	Y	93	120	1	1	8	67
								102	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5270	X	4890	-0-		-380	-0-	20	1	4123	2	Y	678	682	0			19
								1	4	746	9							
09	4830	X	4614	-0-		-216	-0-	19	1	3678	2	Y	647	648	0			18
								205	4	712	9							
10	4991	X	4839	-0-		-152	-0-	19	1	4032	2	Y	704	698	0			24
								14	4	774	9							
11	4800	X	4536	-0-		-264	-0-	17	1	3872	2	Y	585	586	0			23
								3	4	644	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
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							
08	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	17	1	3527	2	Y	301	303	0			8
							1	4	331	9							
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	15	1	2987	2	Y	272	273	0			7
							166	4	299	9							
10	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	16	1	3487	2	Y	317	313	0			11
							12	4	349	9							
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	14	1	3234	2	Y	283	283	0			11
							3	4	311	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
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							
08	5022	X	4345	-0-	-677	-0-	18	1	3770	2	Y	505	509	0			14
							1	4	556	9							
09	4800	X	3132	-0-	-1668	-0-	13	1	2571	2	Y	368	372	0			10
							143	4	405	9							
10	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	17	1	3694	2	Y	526	518	0			18
							13	4	579	9							
11	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	15	1	3503	2	Y	483	482	0			19
							3	4	531	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
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							
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	44	1	4131	2	Y	422	427	0			22
							4	4	464	9							
09	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	41	1	3511	2	Y	398	398	0			22
							334	4	438	9							
10	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	57	1	3908	2	Y	431	425	0			28
							18	4	474	9							
11	4620	X	4184	-0-	-436	-0-	40	1	3717	2	Y	381	382	0			27
							8	4	419	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
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							
08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	24	1	2253	2	Y	230	232	0			12
							2	4	253	9							
09	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	24	1	1995	2	Y	225	224	0			13
							190	4	248	9							
10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	32	1	2190	2	Y	240	237	0			16
							10	4	264	9							
11	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	24	1	2184	2	Y	248	246	0			18
							5	4	273	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
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							
08	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	33	1	3074	2	Y	347	351	0			18
							3	4	382	9							
09	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	30	1	2551	2	Y	319	319	0			18
							243	4	351	9							
10	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	42	1	2875	2	Y	350	345	0			23
							13	4	385	9							
11	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	30	1	2750	2	Y	346	344	0			25
							6	4	381	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	38	1	3559	2	Y	458	463	0			23
							3	4	504	9							
09	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	36	1	3077	2	Y	440	438	0			25
							293	4	484	9							
10	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	50	1	3408	2	Y	472	466	0			31
							16	4	519	9							
11	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	37	1	3399	2	Y	488	484	0			35
							7	4	537	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	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							
08	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	20	1	1843	2	Y	263	267	0			13
							2	4	289	9							
09	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	19	1	1600	2	Y	254	253	0			14
							152	4	279	9							
10	2232	X	2100	-0-	-132	-0-	26	1	1766	2	Y	273	269	0			18
							8	4	300	9							
11	2160	X	2053	-0-	-107	-0-	19	1	1726	2	Y	276	274	0			20
							4	4	304	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	23	1	4866	2	Y	656	660	0			18
							2	4	722	9							
09	5790	X	5706	-0-	-84	-0-	24	1	4681	2	Y	674	674	0			18
							260	4	741	9							
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	23	1	4875	2	Y	699	693	0			24
							17	4	769	9							
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	20	1	4579	2	Y	553	556	0			21
							4	4	608	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
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							
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	20	1	4130	2	Y	571	575	0			16
							1	4	628	9							
09	4770	X	4545	-0-	-225	-0-	19	1	3715	2	Y	549	550	0			15
							207	4	604	9							
10	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	19	1	4048	2	Y	595	590	0			20
							14	4	655	9							
11	4740	X	4689	-0-	-51	-0-	18	1	4067	2	Y	546	545	0			21
							3	4	601	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	20	1	4271	2	Y	504	507	0			14
							1	4	554	9							
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	19	1	3709	2	Y	468	469	0			13
							206	4	515	9							
10	4991	X	4759	-0-	-232	-0-	19	1	4152	2	Y	521	516	0			18
							15	4	573	9							
11	4830	X	4368	-0-	-462	-0-	17	1	3856	2	Y	447	448	0			17
							3	4	492	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	22	1	4530	2	Y	619	623	0			17
							1	4	681	9							
09	5250	X	4763	-0-	-487	-0-	20	1	3899	2	Y	570	571	0			16
							217	4	627	9							
10	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	21	1	4468	2	Y	648	642	0			22
							16	4	713	9							
11	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	19	1	4214	2	Y	592	591	0			23
							3	4	651	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
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							
08	6634	X	6294	-0-	-340	-0-	26	1	5503	2	Y	694	698	0			20
							2	4	763	9							
09	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	26	1	4987	2	Y	671	673	0			18
							277	4	738	9							
10	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	25	1	5428	2	Y	728	721	0			25
							19	4	801	9							
11	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	23	1	5217	2	Y	694	692	0			27
							4	4	763	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6975	X	6066	-0-	-909	-0-	59	1	5325	2	Y	620	620	0			35
							682	9									
09	6750	X	5096	-0-	-1654	-0-	60	1	4231	2	Y	511	522	0			24
							243	4	562	9							
10	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	66	1	5332	2	Y	636	635	0			25
							22	4	700	9							
11	6390	X	5455	-0-	-935	-0-	63	1	4667	2	Y	659	641	0			43
							725	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	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							
08	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	55	1	4952	2	Y	564	561	0			32
							620	9									
09	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	64	1	4493	2	Y	531	538	0			25
							258	4	584	9							
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	60	1	4867	2	Y	568	571	0			22
							20	4	625	9							
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	67	1	4983	2	Y	582	566	0			38
							640	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6262	X	4815	-0-	-1447	-0-	47	1	4243	2	Y	477	480	0			27
							525	9									
09	6060	X	3994	-0-	-2066	-0-	47	1	3327	2	Y	390	398	0			19
							191	4	429	9							
10	6262	X	4984	-0-	-1278	-0-	54	1	4359	2	Y	503	502	0			20
							18	4	553	9							
11	5640	X	4778	-0-	-862	-0-	56	1	4143	2	Y	526	512	0			34
							579	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6262	X	5916	-0-	-346	-0-	57	1	5080	2	Y	708	698	0			40
							779	9									
09	6060	X	5050	-0-	-1010	-0-	59	1	4103	2	Y	594	606	0			28
							235	4	653	9							
10	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	56	1	4572	2	Y	654	656	0			26
							19	4	719	9							
11	5730	X	3802	-0-	-1928	-0-	43	1	3169	2	Y	536	527	0			35
							590	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-		47	1	4217	2	Y	682	676	0			38
								750	9									
09	4680	X	3304	-0-	-1376	-0-		38	1	2628	2	Y	443	460	0			21
								151	4	487	9							
10	4495	X	4089	-0-	-406	-0-		42	1	3410	2	Y	566	565	0			22
								14	4	623	9							
11	4860	X	3876	-0-	-984	-0-		44	1	3239	2	Y	539	526	0			35
								593	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5611	X	4950	-0-	-661	-0-		48	1	4318	2	Y	531	530	0			30
								584	9									
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-		60	1	4206	2	Y	538	542	0			26
								241	4	592	9							
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-		56	1	4585	2	Y	578	581	0			23
								19	4	636	9							
11	5070	X	4809	-0-	-261	-0-		56	1	4166	2	Y	534	522	0			35
								587	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-		83	1	7465	2	Y	960	954	0			54
								1056	9									
09	7860	X	6100	-0-	-1760	-0-		71	1	5005	2	Y	670	692	0			32
								287	4	737	9							
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-		93	1	7597	2	Y	1003	995	0			40
								32	4	1103	9							
11	8340	X	7715	-0-	-625	-0-		88	1	6514	2	Y	1012	986	0			66
								1113	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4619	X	3516	-0-	-1103	-0-		157	1	2823	2	Y	436	433	0			14
								56	4	480	9							
09	4470	X	2954	-0-	-1516	-0-		144	1	2364	2	Y	378	381	0			11
								30	4	416	9							
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		195	1	4044	2	Y	642	635	0			18
								20	4	706	9							
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-		149	1	3504	2	Y	550	556	0			12
								12	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
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							
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	247	1	3466	2	Y	667	664	0			21
							69	4	734	9							
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	256	1	3450	2	Y	688	689	0			20
							44	4	757	9							
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	245	1	4641	2	Y	919	913	0			26
							23	4	1011	9							
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	186	1	4239	2	Y	761	770	0			17
							14	4	837	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
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							
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	193	1	2083	2	Y	514	510	0			17
							41	4	565	9							
09	3270	X	2459	-0-	-811	-0-	185	1	1759	2	Y	448	452	0			13
							22	4	493	9							
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	236	1	2943	2	Y	746	738	0			21
							15	4	821	9							
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	161	1	2842	2	Y	550	559	0			12
							9	4	605	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
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							
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	196	1	2728	2	Y	514	509	0			17
							54	4	565	9							
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	182	1	2549	2	Y	495	498	0			14
							32	4	545	9							
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	207	1	3957	2	Y	766	759	0			21
							20	4	843	9							
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	191	1	4674	2	Y	746	750	0			17
							15	4	821	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
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							
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	195	1	2654	2	Y	475	471	0			15
							53	4	523	9							
09	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	187	1	2759	2	Y	511	511	0			15
							35	4	562	9							
10	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	191	1	2607	2	Y	479	481	0			13
							13	4	527	9							
11	3300	X	1521	-0-	-1779	-0-	102	1	1178	2	Y	215	223	0			5
							4	4	237	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
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							
08	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	168	1	1819	2	Y	472	469	0			15
								36	4	519	9							
09	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	451	453	0			13
								21	4	496	9							
10	2418	N	2030	-0-		-388	-0-	156	1	1441	2	Y	387	389	0			11
								7	4	426	9							
11	2340	N	2226	-0-		-114	-0-	134	1	1615	2	Y	429	430	0			10
								5	4	472	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	310	1	4002	2	Y	586	575	0			19
								79	4	645	9							
09	4920	X	4522	-0-		-398	-0-	256	1	3524	2	Y	634	635	0			18
								45	4	697	9							
10	5084	X	4072	-0-		-1012	-0-	213	1	3210	2	Y	575	577	0			16
								16	4	633	9							
11	4920	X	4261	-0-		-659	-0-	168	1	3416	2	Y	605	607	0			14
								11	4	666	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3751	X	3671	-0-		-80	-0-	218	1	2695	2	Y	640	631	0			21
								54	4	704	9							
09	3870	X	3386	-0-		-484	-0-	199	1	2443	2	Y	648	650	0			19
								31	4	713	9							
10	4433	X	3688	-0-		-745	-0-	201	1	2693	2	Y	710	709	0			20
								13	4	781	9							
11	4290	X	2989	-0-		-1301	-0-	130	1	2216	2	Y	578	585	0			13
								7	4	636	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
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							
08	4712	X	3591	-0-		-1121	-0-	200	1	2928	2	Y	368	366	0			12
								58	4	405	9							
09	4560	X	3920	-0-		-640	-0-	198	1	3221	2	Y	418	418	0			12
								41	4	460	9							
10	4712	X	3685	-0-		-1027	-0-	197	1	3041	2	Y	393	394	0			11
								15	4	432	9							
11	4320	X	3896	-0-		-424	-0-	158	1	3268	2	Y	417	419	0			9
								11	4	459	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
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							
08	4371	X	3346	-0-	-1025	-0-	259	1	2631	2	Y	367	362	0			12
							52	4	404	9							
09	4230	X	2294	-0-	-1936	-0-	191	1	1795	2	Y	259	263	0			8
							23	4	285	9							
10	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	180	1	1964	2	Y	281	281	0			8
							10	4	309	9							
11	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	131	1	2452	2	Y	348	348	0			8
							8	4	383	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
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							
08	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	229	1	2153	2	Y	250	249	0			8
							43	4	275	9							
09	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	218	1	2316	2	Y	278	278	0			8
							29	4	306	9							
10	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	142	1	1123	2	Y	134	138	0			4
							6	4	147	9							
11	2850	X	1979	-0-	-871	-0-	111	1	1650	2	Y	194	194	0			4
							5	4	213	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
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							
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3084	2	Y	148	133	0			18
							163	9									
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	7	1	2258	2	Y	103	106	0			15
							42	4	113	9							
10	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	10	1	2223	2	Y	120	116	0			19
							1	4	132	9							
11	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	13	1	2170	2	Y	121	121	0			19
							133	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	10	1	3583	2	Y	180	188	0			22
							198	9									
09	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	12	1	3482	2	Y	166	164	0			24
							64	4	183	9							
10	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	15	1	3418	2	Y	193	187	0			30
							1	4	212	9							
11	4230	X	3411	-0-	-819	-0-	19	1	3188	2	Y	185	186	0			29
							204	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	9	1	3180	2	Y	99	102	0			12
							109	9									
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	10	1	3029	2	Y	89	88	0			13
							56	4	98	9							
10	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	14	1	3183	2	Y	110	106	0			17
							1	4	121	9							
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	19	1	3051	2	Y	109	109	0			17
							120	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8401	X	7355	-0-	-1046	-0-	19	1	6894	2	Y	402	417	0			49
							442	9									
09	8460	X	7141	-0-	-1319	-0-	22	1	6597	2	Y	364	360	0			53
							122	4	400	9							
10	8742	X	7461	-0-	-1281	-0-	30	1	6931	2	Y	453	435	0			71
							2	4	498	9							
11	8460	X	7103	-0-	-1357	-0-	40	1	6579	2	Y	440	443	0			68
							484	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6944	X	4927	-0-	-2017	-0-	12	1	4566	2	Y	317	278	0			39
							349	9									
09	5340	X	4082	-0-	-1258	-0-	12	1	3731	2	Y	245	248	0			36
							69	4	270	9							
10	6634	X	3780	-0-	-2854	-0-	15	1	3468	2	Y	269	263	0			42
							1	4	296	9							
11	5340	X	3500	-0-	-1840	-0-	20	1	3199	2	Y	255	258	0			39
							281	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	17	1	6417	2	Y	342	301	0			42
							376	9									
09	4590	X	4139	-0-	-451	-0-	13	1	3842	2	Y	194	208	0			28
							71	4	213	9							
10	4805	X	3873	-0-	-932	-0-	16	1	3617	2	Y	217	211	0			34
							1	4	239	9							
11	6600	X	3673	-0-	-2927	-0-	21	1	3422	2	Y	209	211	0			32
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

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-
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	20	1	7496	2	Y	294	258	0			36
							323	9									
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	2	Y	170	181	0			25
							84	4	187	9							
10	5890	X	4522	-0-	-1368	-0-	19	1	4294	2	Y	189	184	0			30
							1	4	208	9							
11	7590	X	4358	-0-	-3232	-0-	25	1	4128	2	Y	186	187	0			29
							205	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

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									
08	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	35	1	4663	2	Y	476	467	0			30
							524	9									
09	5280	X	4930	-0-	-350	-0-	30	1	3863	2	Y	461	459	0			32
							530	4	507	9							
10	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	42	1	4573	2	Y	498	503	0			27
							17	4	548	9							
11	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	42	1	4301	2	Y	466	460	0			33
							2	4	513	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

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									
08	7502	X	7048	-0-	-454	-0-	47	1	6256	2	Y	677	663	0			42
							745	9									
09	7260	X	6714	-0-	-546	-0-	40	1	5229	2	Y	662	658	0			46
							717	4	728	9							
10	7502	X	7043	-0-	-459	-0-	57	1	6180	2	Y	712	719	0			39
							23	4	783	9							
11	6990	X	6598	-0-	-392	-0-	56	1	5807	2	Y	665	657	0			47
							3	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7161	X	7134	-0-		-27		-0-	48	1	6348	2	Y	671	658	0			42
									738	9									
09	6930	X	6698	-0-		-232		-0-	40	1	5231	2	Y	645	642	0			45
									717	4	710	9							
10	7161	X	6999	-0-		-162		-0-	57	1	6158	2	Y	692	699	0			38
									23	4	761	9							
11	6930	X	6377	-0-		-553		-0-	55	1	5660	2	Y	600	596	0			42
									2	4	660	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6634	X	6340	-0-		-294		-0-	42	1	5663	2	Y	577	565	0			36
									635	9									
09	6420	X	5970	-0-		-450		-0-	36	1	4679	2	Y	557	554	0			39
									642	4	613	9							
10	6634	X	6316	-0-		-318		-0-	51	1	5580	2	Y	604	610	0			33
									21	4	664	9							
11	6330	X	5957	-0-		-373		-0-	52	1	5344	2	Y	508	505	0			36
									2	4	559	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8246	X	7896	-0-		-350		-0-	53	1	7107	2	Y	669	655	0			42
									736	9									
09	7980	X	7484	-0-		-496		-0-	46	1	5913	2	Y	649	646	0			45
									811	4	714	9							
10	8060	X	7908	-0-		-152		-0-	65	1	7040	2	Y	706	712	0			39
									26	4	777	9							
11	7770	X	7686	-0-		-84		-0-	66	1	6810	2	Y	734	722	0			51
									3	4	807	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7440	X	7202	-0-		-238		-0-	69	1	6235	2	Y	794	787	1			63
									25	4	873	9							
09	6990	X	5493	-0-		-1497		-0-	18	1	4498	2	Y	584	603	1			44
									335	4	642	9							
10	7320	X	7320	-0-		-0-		-0-	41	1	6313	2	Y	826	756	1			114
									57	4	909	9							
11	6972	X	6972	-0-		-0-		-0-	20	1	5989	2	Y	875	899	1			90
									963	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
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									
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	43	1	5741	2	Y	649	636	0			41
							714	9									
09	6570	X	6287	-0-	-283	-0-	38	1	4874	2	Y	643	639	0			45
							668	4	707	9							
10	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	52	1	5638	2	Y	678	686	0			37
							21	4	746	9							
11	6420	X	6344	-0-	-76	-0-	54	1	5571	2	Y	652	643	0			46
							2	4	717	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	119	1	1970	2	Y	319	312	0			24
							351	9									
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	117	1	1567	2	Y	296	298	0			22
							79	4	326	9							
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	374	366	0			30
							411	9									
11	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	323	322	0			31
							355	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	188	1	3486	2	Y	363	356	0			27
							399	9									
09	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	191	1	3092	2	Y	376	375	0			28
							156	4	414	9							
10	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	183	1	3400	2	Y	369	368	0			29
							406	9									
11	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	162	1	3302	2	Y	396	387	0			38
							436	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
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									
08	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	91	1	4196	2	Y	331	326	0			24
							364	9									
09	5040	X	4371	-0-	-669	-0-	99	1	3708	2	Y	343	341	0			26
							187	4	377	9							
10	5084	X	4525	-0-	-559	-0-	86	1	4070	2	Y	335	334	0			27
							369	9									
11	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	76	1	3917	2	Y	355	348	0			34
							391	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
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									
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	202	1	3254	2	Y	531	524	0			39
							584	9									
09	4530	X	3690	-0-	-840	-0-	201	1	2768	2	Y	529	528	0			40
							139	4	582	9							
10	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	196	1	3243	2	Y	551	547	0			44
							606	9									
11	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	174	1	3238	2	Y	608	594	0			58
							669	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	49	1	4400	2	Y	605	600	1			48
							18	4	666	9							
09	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	17	1	4192	2	Y	587	591	1			44
							312	4	646	9							
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	29	1	4517	2	Y	639	595	1			88
							41	4	703	9							
11	5010	X	4684	-0-	-326	-0-	13	1	4047	2	Y	567	597	1			58
							624	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	43	1	3869	2	Y	487	482	1			39
							16	4	536	9							
09	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	13	1	3247	2	Y	415	423	1			31
							242	4	457	9							
10	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	24	1	3774	2	Y	487	451	1			67
							34	4	536	9							
11	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	12	1	3770	2	Y	431	454	1			44
							474	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
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							
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	85	1	7648	2	Y	690	685	1			55
							31	4	759	9							
09	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	27	1	6712	2	Y	616	625	1			46
							500	4	678	9							
10	8432	X	8296	-0-	-136	-0-	48	1	7424	2	Y	688	639	1			95
							67	4	757	9							
11	8160	X	7896	-0-	-264	-0-	24	1	7149	2	Y	657	685	1			67
							723	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

06	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										
08	4061	X	2717	-0-	-1344	-0-	156	1	2220	2	Y	310	308	0				23
							341	9										
09	3930	X	3040	-0-	-890	-0-	153	1	2347	2	Y	384	378	0				29
							118	4	422	9								
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	164	1	2693	2	Y	392	390	0				31
							431	9										
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	2696	2	Y	433	423	0				41
							476	9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

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										
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	173	1	3442	2	Y	417	408	0				31
							459	9										
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	175	1	3063	2	Y	433	431	0				33
							154	4	476	9								
10	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	167	1	3117	2	Y	392	394	0				31
							431	9										
11	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	148	1	3012	2	Y	419	410	0				40
							461	9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

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										
08	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	232	1	3396	2	Y	387	381	0				29
							426	9										
09	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	232	1	3073	2	Y	409	407	0				31
							155	4	450	9								
10	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	227	1	3428	2	Y	406	405	0				32
							447	9										
11	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	202	1	3399	2	Y	445	434	0				43
							490	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	53	1	2263	2	Y	273	263	0			24
							300	9									
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	47	1	2013	2	Y	242	238	0			28
							78	4	266	9							
10	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	55	1	2361	2	Y	295	301	0			22
							325	9									
11	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	144	1	2034	2	Y	300	293	0			29
							330	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3565	X	3033	-0-	-532	-0-	64	1	2732	2	Y	215	206	0			19
							237	9									
09	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	55	1	2379	2	Y	186	184	0			21
							92	4	205	9							
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	68	1	3187	2	Y	260	262	0			19
							286	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2627	2	Y	252	247	0			24
							277	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	50	1	2108	2	Y	115	111	0			10
							127	9									
09	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	44	1	1829	2	Y	99	98	0			11
							71	4	109	9							
10	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	54	1	2024	2	Y	115	118	0			8
							127	9									
11	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	139	1	1585	2	Y	106	104	0			10
							117	9									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	58	1	2445	2	Y	410	386	0			35
							451	9									
09	3000	N	3011	-0-	11	11	56	1	2416	2	Y	405	394	0			46
							93	4	446	9							
10	2986	N	2975	-0-	-11	-0-	58	1	2447	2	Y	427	441	0			32
							470	9									
11	3000	N	3289	-0-	289	289	175	1	2541	2	Y	521	503	0			50
							573	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
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									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	80	1	3387	2	Y	297	290	0			22
							327	9									
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	2	Y	317	315	0			24
							156	4	349	9							
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	2	Y	312	311	0			25
							343	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	72	1	3345	2	Y	337	330	0			32
							371	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
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									
08	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	286	1	5490	2	Y	568	590	0			23
							625	9									
09	6360	X	4444	-0-	-1916	-0-	122	1	3760	2	Y	396	389	0			30
							126	4	436	9							
10	6727	X	5052	-0-	-1675	-0-	179	1	4393	2	Y	436	441	0			25
							480	9									
11	6510	X	5733	-0-	-777	-0-	270	1	4878	2	Y	532	530	0			27
							585	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
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									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	318	1	3872	2	Y	502	521	0			20
							552	9									
09	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	175	1	3368	2	Y	445	432	0			33
							113	4	490	9							
10	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	297	1	4266	2	Y	532	534	0			31
							585	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	308	1	4208	2	Y	574	576	0			29
							631	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
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									
08	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	262	1	2547	2	Y	292	303	0			12
							321	9									
09	4230	X	2737	-0-	-1493	-0-	159	1	2219	2	Y	259	252	0			19
							74	4	285	9							
10	4371	X	3208	-0-	-1163	-0-	248	1	2640	2	Y	291	293	0			17
							320	9									
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	269	1	2836	2	Y	342	342	0			17
							376	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	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									
08	6045	X	3414	-0-	-2631	-0-	74	1	3178	2	Y	147	143	0			13
							162	9									
09	5850	X	3150	-0-	-2700	-0-	63	1	2833	2	Y	131	129	0			15
							110	4	144	9							
10	6045	X	4553	-0-	-1492	-0-	81	1	4248	2	Y	204	204	0			15
							224	9									
11	4470	X	3256	-0-	-1214	-0-	169	1	2905	2	Y	165	164	0			16
							182	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	31	1	1299	2	Y	164	159	0			14
							180	9									
09	2070	X	1421	-0-	-649	-0-	28	1	1183	2	Y	149	146	0			17
							46	4	164	9							
10	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	34	1	1354	2	Y	177	181	0			13
							195	9									
11	2070	X	1345	-0-	-725	-0-	91	1	1072	2	Y	165	162	0			16
							182	9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	27	1	1118	2	Y	149	143	0			13
							164	9									
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	27	1	1039	2	Y	139	136	0			16
							40	4	153	9							
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	Y	151	156	0			11
							166	9									
11	1260	N	807	-0-	-453	-0-	86	1	612	2	Y	99	101	0			9
							109	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	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									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	298	1	2408	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	175	1	2984	2	Y	92	88	0			7
							100	4	101	9							
10	3286	X	1768	-0-	-1518	-0-	242	1	1480	2	Y	42	47	0			2
							46	9									
11	3180	X	1458	-0-	-1722	-0-	248	1	1168	2	Y	38	38	0			2
							42	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13490	X	13490	-0-		-0-	-0-	28	1	13161	2	Y	259	242	1			49
								16	4	285	9							
09	12420	X	11886	-0-		-534	-0-	30	1	11585	2	Y	232	224	1			57
								16	4	255	9							
10	12772	X	11563	-0-		-1209	-0-	27	1	11264	2	Y	235	252	1			40
								13	4	259	9							
11	13050	X	9929	-0-		-3121	-0-	18	1	9687	2	Y	203	206	1	1	8	36
								1	4	223	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-	10	1	4518	2	Y	139	138	1			26
								5	4	153	9							
09	6450	X	5334	-0-		-1116	-0-	14	1	5136	2	Y	161	147	1			40
								7	4	177	9							
10	6665	X	5617	-0-		-1048	-0-	13	1	5404	2	Y	176	186	1			30
								6	4	194	9							
11	6450	X	5516	-0-		-934	-0-	10	1	5293	2	Y	194	189	1	1	8	34
								213	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	20212	X	18956	-0-		-1256	-0-	3	1	18300	2	Y	543	547	1			26
								56	4	597	9							
09	20520	X	16482	-0-		-4038	-0-	75	1	15890	2	Y	449	429	1			46
								23	4	494	9							
10	21204	X	19201	-0-		-2003	-0-	5	1	18623	2	Y	516	535	1			27
								5	4	568	9							
11	20520	X	17823	-0-		-2697	-0-	8	1	17449	2	Y	322	305	1	1	8	43
								12	4	354	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	42	1	2821	2	Y	166	141	0			51
							83	4	183	9							
09	3570	X	2796	-0-	-774	-0-	17	1	2586	2	Y	145	133	0			63
							33	4	160	9							
10	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	23	1	2779	2	Y	189	207	0			45
							33	4	208	9							
11	3570	X	2580	-0-	-990	-0-	32	1	2346	2	Y	165	156	0	1	8	53
							20	4	182	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	24	1	1597	2	Y	99	108	0			30
							47	4	109	9							
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	12	1	1913	2	Y	111	93	0			48
							24	4	122	9							
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	13	1	1636	2	Y	114	135	0			27
							19	4	125	9							
11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	20	1	1462	2	Y	106	98	0	1	8	34
							12	4	117	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	404	1	640	4	Y	175	316	1			141
							193	9									
09	960	X	759	-0-	-201	-0-	449	1	56	4	Y	231	139	1			233
							254	9									
10	899	X	722	-0-	-177	-0-	423	1	101	4	Y	180	140	1			273
							198	9									
11	1200	X	480	-0-	-720	-0-	313	1	24	4	Y	130	282	1			121
							143	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	279	1	620	4	Y	36	29	1			29
							40	9									
09	600	X	363	-0-	-237	-0-	283	1	41	4	Y	35	28	1			36
							39	9									
10	620	X	418	-0-	-202	-0-	293	1	89	4	Y	33	21	1			48
							36	9									
11	900	X	564	-0-	-336	-0-	375	1	83	4	Y	96	55	1			89
							106	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
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									
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	342	1	691	4	Y	20	17	1			16
							22	9									
09	660	X	469	-0-	-191	-0-	381	1	60	4	Y	25	15	1			26
							28	9									
10	682	X	451	-0-	-231	-0-	342	1	91	4	Y	16	15	1			27
							18	9									
11	1020	X	580	-0-	-440	-0-	437	1	88	4	Y	50	31	1			46
							55	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
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							
08	13950	X	12439	-0-	-1511	-0-	81	1	12099	2	Y	231	237	1			32
							5	4	254	9							
09	16800	X	12030	-0-	-4770	-0-	71	1	11622	2	Y	217	206	1			43
							98	4	239	9							
10	17360	X	12266	-0-	-5094	-0-	69	1	11951	2	Y	216	222	1			37
							8	4	238	9							
11	16800	X	11237	-0-	-5563	-0-	62	1	10717	2	Y	258	259	1			36
							174	4	284	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
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							
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	Y	18	18	0			3
							41	4	20	9							
10	1209	X	985	-0-	-224	-0-	98	1	870	2	Y	14	15	0			2
							2	4	15	9							
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1231	2	Y	9	8	0			3
							7	4	10	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
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							
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	269	1	4899	2	Y	131	126	0	6	1	1
							21	4	144	9							
09	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	207	1	4028	2	Y	171	167	0			5
							299	4	188	9							
10	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	293	1	3701	2	Y	185	186	0	1	1	3
							52	4	204	9							
11	5190	X	2107	-0-	-3083	-0-	197	1	1749	2	Y	91	93	0			1
							61	4	100	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
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							
08	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	206	1	4369	2	Y	726	752	0			45
							799	9									
09	5340	X	4601	-0-	-739	-0-	194	1	3040	2	Y	667	665	0			47
							633	4	734	9							
10	5518	X	4939	-0-	-579	-0-	202	1	3986	2	Y	676	673	0			50
							7	4	744	9							
11	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	247	1	3950	2	Y	721	708	0			63
							793	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	204	1	3507	2	Y	582	605	0			36
							640	9									
09	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	253	1	2675	2	Y	585	580	0			41
							557	4	644	9							
10	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	260	1	3447	2	Y	583	581	0			43
							6	4	641	9							
11	4560	X	4342	-0-	-218	-0-	328	1	3345	2	Y	608	598	0			53
							669	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	204	1	2861	2	Y	411	427	0			26
							452	9									
09	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	173	1	2083	2	Y	394	392	0			28
							434	4	433	9							
10	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	180	1	2795	2	Y	409	407	0			30
							5	4	450	9							
11	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	224	1	2672	2	Y	422	415	0			37
							464	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
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							
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	169	1	4434	2	Y	586	607	0			37
							645	9									
09	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	161	1	3275	2	Y	569	566	0			40
							682	4	626	9							
10	5549	X	4951	-0-	-598	-0-	167	1	4161	2	Y	559	558	0			41
							8	4	615	9							
11	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	200	1	4095	2	Y	593	582	0			52
							652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	Y	15	26	1			7
							8	4	17	9							
09	630	N	418	-0-	-212	-0-	27	1	327	2	Y	14					21
							49	4	15	9							
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	89	1	972	2	Y	75	20	1			76
							83	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	Y	63	60	1			79
							122	4	69	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	Y	21	25	1			10
							63	4	23	9							
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	2	Y	16					26
							340	4	18	9							
10	2449	X	1048	-0-	-1401	-0-	87	1	947	2	Y	13	25	1			14
							14	9									
11	3390	X	443	-0-	-2947	-0-	60	1	297	2	Y	7	11	1			10
							78	4	8	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	17	36	1			8
							31	4	19	9							
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	1874	2	Y	23					31
							280	4	25	9							
10	2635	X	1844	-0-	-791	-0-	151	1	1651	2	Y	38	30	1			39
							42	9									
11	2550	X	1620	-0-	-930	-0-	139	1	1135	2	Y	45	31	1			53
							296	4	50	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	18	1	1223	2	Y	82	76	0			25
							36	4	90	9							
09	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	8	1	1271	2	Y	80	70	0			35
							16	4	88	9							
10	1922	X	1525	-0-	-397	-0-	11	1	1384	2	Y	104	114	0			25
							16	4	114	9							
11	1860	X	1308	-0-	-552	-0-	16	1	1180	2	Y	93	87	0	1	8	30
							10	4	102	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	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							
08	1953	X	1948	-0-		-5	-0-	28	1	1838	2	Y	25	26	0			8
								54	4	28	9							
09	1890	X	1808	-0-		-82	-0-	11	1	1758	2	Y	15	16	0			7
								22	4	17	9							
10	1714	X	1714	-0-		-0-	-0-	14	1	1661	2	Y	17	20	0			4
								20	4	19	9							
11	1890	X	1727	-0-		-163	-0-	23	1	1669	2	Y	19	17	0			6
								14	4	21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2697	X	1598	-0-		-1099	-0-	22	1	1463	2	Y	64	80	0			20
								43	4	70	9							
09	2610	X	1923	-0-		-687	-0-	12	1	1808	2	Y	73	61	0			32
								23	4	80	9							
10	2449	X	1468	-0-		-981	-0-	11	1	1367	2	Y	67	83	0			16
								16	4	74	9							
11	2370	X	1354	-0-		-1016	-0-	17	1	1257	2	Y	63	59	0			20
								11	4	69	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	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							
08	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	22	1	2084	2	Y	224	227	0			11
								2	4	246	9							
09	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-	24	1	2033	2	Y	244	241	0			14
								193	4	268	9							
10	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	30	1	2081	2	Y	242	240	0			16
								10	4	266	9							
11	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	23	1	2098	2	Y	185	188	0			13
								5	4	204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	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							
08	2356	X	2310	-0-		-46	-0-	22	1	2103	2	Y	166	168	0			8
								2	4	183	9							
09	2280	X	2189	-0-		-91	-0-	21	1	1819	2	Y	160	159	0			9
								173	4	176	9							
10	2356	X	2248	-0-		-108	-0-	29	1	2022	2	Y	171	169	0			11
								9	4	188	9							
11	2280	X	2230	-0-		-50	-0-	22	1	2009	2	Y	177	175	0			13
								4	4	195	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	26	1	1729	2	Y	26	29	0			8
							51	4	29	9							
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	2	Y	25	22	0			11
							23	4	28	9							
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	14	1	1692	2	Y	28	32	0			7
							20	4	31	9							
11	1770	X	1596	-0-	-174	-0-	21	1	1532	2	Y	27	25	0			9
							13	4	30	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	3100	N	2316	-0-	-784	43	32	1	2135	2	Y	78	136	0			24
							63	4	86	9							
09	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	10	1	1483	2	Y	46	50	0			20
							19	4	51	9							
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	23	1	2746	2	Y	101	97	0			24
							32	4	111	9							
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	50	1	3694	2	Y	141	119	0	1	8	45
							31	4	155	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	23	1	2197	2	Y	159	161	0			8
							2	4	175	9							
09	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	21	1	1781	2	Y	144	144	0			8
							169	4	158	9							
10	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	31	1	2115	2	Y	166	163	0			11
							10	4	183	9							
11	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	22	1	2018	2	Y	144	145	0			10
							4	4	158	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	331	1	3822	2	Y	666	693	0			42
							733	9									
09	5370	X	4585	-0-	-785	-0-	325	1	2917	2	Y	668	663	0			47
							608	4	735	9							
10	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	336	1	3892	2	Y	691	687	0			51
							7	4	760	9							
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	427	1	3911	2	Y	746	732	0			65
							821	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
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							
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	14	1	1271	2	Y	121	123	0			6
							1	4	133	9							
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	13	1	1102	2	Y	118	117	0			7
							105	4	130	9							
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	18	1	1253	2	Y	128	127	0			8
							6	4	141	9							
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	13	1	1238	2	Y	132	131	0			9
							3	4	145	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	18	1	1654	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	9							
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	17	1	1442	2	Y	157	156	0			9
							137	4	173	9							
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	23	1	1577	2	Y	166	164	0			11
							7	4	183	9							
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	17	1	1572	2	Y	171	170	0			12
							3	4	188	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	16	1	1506	2	Y	138	140	0			7
							1	4	152	9							
09	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	13	1	1130	2	Y	115	116	0			6
							107	4	127	9							
10	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	23	1	1554	2	Y	155	151	0			10
							7	4	171	9							
11	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	16	1	1448	2	Y	149	148	0			11
							3	4	164	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
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							
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	25	1	2397	2	Y	286	289	0			15
							2	4	315	9							
09	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	25	1	2109	2	Y	278	277	0			16
							201	4	306	9							
10	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	34	1	2339	2	Y	300	296	0			20
							11	4	330	9							
11	2700	X	2591	-0-	-109	-0-	25	1	2311	2	Y	227	231	0			16
							5	4	250	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
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							
08	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	213	1	3159	2	Y	405	420	0			25
							446	9									
09	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	209	1	2322	2	Y	393	390	0			28
							484	4	432	9							
10	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	218	1	3008	2	Y	393	392	0			29
							5	4	432	9							
11	3840	X	3736	-0-	-104	-0-	272	1	3000	2	Y	422	414	0			37
							464	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	368	1	3159	2	Y	566	586	0			35
							623	9									
09	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	278	1	2399	2	Y	567	562	0			40
							500	4	624	9							
10	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	259	1	3206	2	Y	586	583	0			43
							6	4	645	9							
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	367	1	3096	2	Y	609	599	0			53
							670	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	35	1	3271	2	Y	300	304	0			15
							3	4	330	9							
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	34	1	2871	2	Y	292	291	0			16
							273	4	321	9							
10	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	45	1	3115	2	Y	308	304	0			20
							15	4	339	9							
11	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	34	1	3100	2	Y	240	243	0			17
							7	4	264	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
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							
08	7285	X	6664	-0-	-621	-0-	64	1	6057	2	Y	488	493	0			25
							6	4	537	9							
09	7050	X	6122	-0-	-928	-0-	60	1	5081	2	Y	453	453	0			25
							483	4	498	9							
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	88	1	6082	2	Y	528	519	0			34
							28	4	581	9							
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	63	1	5793	2	Y	588	580	0			42
							13	4	647	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
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							
08	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	36	1	3423	2	Y	279	282	0			14
							3	4	307	9							
09	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	35	1	2970	2	Y	269	268	0			15
							282	4	296	9							
10	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	46	1	3190	2	Y	280	277	0			18
							15	4	308	9							
11	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	33	1	3035	2	Y	263	262	0			19
							7	4	289	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	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							
08	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	25	1	2386	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	9							
09	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	24	1	2044	2	Y	155	154	0			9
							194	4	171	9							
10	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	34	1	2303	2	Y	169	167	0			11
							11	4	186	9							
11	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	25	1	2297	2	Y	174	173	0			12
							5	4	191	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	39	1	3654	2	Y	368	372	0			19
							4	4	405	9							
09	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	37	1	3167	2	Y	354	353	0			20
							301	4	389	9							
10	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	51	1	3510	2	Y	381	376	0			25
							16	4	419	9							
11	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	34	1	3150	2	Y	312	315	0			22
							7	4	343	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
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							
08	5673	X	4714	-0-	-959	-0-	25	1	4350	2	Y	306	309	0			8
							2	4	337	9							
09	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	25	1	3179	2	Y	288	290	0			6
							928	4	317	9							
10	5084	X	4396	-0-	-688	-0-	25	1	4055	2	Y	284	279	0			11
							4	4	312	9							
11	4800	X	4257	-0-	-543	-0-	25	1	3910	2	Y	292	293	0			10
							1	4	321	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
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							
08	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	31	1	2050	2	Y	79	81	0			24
							60	4	87	9							
09	2640	X	2091	-0-	-549	-0-	13	1	1977	2	Y	69	63	0			30
							25	4	76	9							
10	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	17	1	2029	2	Y	88	97	0			21
							24	4	97	9							
11	2640	X	1968	-0-	-672	-0-	25	1	1839	2	Y	81	75	0	1	8	26
							15	4	89	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
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							
08	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	26	1	4512	2	Y	448	453	0			11
							2	4	493	9							
09	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	26	1	3311	2	Y	424	426	0			9
							966	4	466	9							
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	30	1	4878	2	Y	483	473	0			19
							4	4	531	9							
11	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4177	2	Y	429	433	0			15
							1	4	472	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
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							
08	2201	X	1435	-0-	-766	-0-	20	1	1341	2	Y	32	46	0			10
							39	4	35	9							
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	2	Y	30	27	0			13
							18	4	33	9							
10	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	11	1	1338	2	Y	35	40	0			8
							16	4	39	9							
11	1470	X	1291	-0-	-179	-0-	17	1	1227	2	Y	34	31	0			11
							10	4	37	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
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							
08	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	28	1	4834	2	Y	535	541	0			13
							2	4	589	9							
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	28	1	3572	2	Y	510	512	0			11
							1042	4	561	9							
10	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	22	1	3457	2	Y	381	377	0			15
							3	4	419	9							
11	5340	X	5270	-0-	-70	-0-	29	1	4658	2	Y	529	526	0			18
							1	4	582	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
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							
08	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	28	1	4829	2	Y	531	537	0			13
							2	4	584	9							
09	5430	X	5205	-0-	-225	-0-	28	1	3575	2	Y	508	510	0			11
							1043	4	559	9							
10	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	29	1	4660	2	Y	511	502	0			20
							4	4	562	9							
11	5400	X	5032	-0-	-368	-0-	28	1	4491	2	Y	465	469	0			16
							1	4	512	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
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							
08	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	47	1	7963	2	Y	739	747	0			18
							4	4	813	9							
09	8820	X	8480	-0-	-340	-0-	47	1	5923	2	Y	710	712	0			16
							1729	4	781	9							
10	8990	X	8557	-0-	-433	-0-	48	1	7719	2	Y	712	700	0			28
							7	4	783	9							
11	8550	X	8298	-0-	-252	-0-	47	1	7457	2	Y	720	723	0	1	8	24
							2	4	792	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
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							
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	56	1	8350	2	Y	170	167	1			24
							4	4	187	9							
09	8280	X	8006	-0-	-274	-0-	47	1	7727	2	Y	152	146	1			30
							65	4	167	9							
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	50	1	8705	2	Y	168	169	1			29
							6	4	185	9							
11	8310	X	947	-0-	-7363	-0-	5	1	908	2	Y	17	44	1			2
							15	4	19	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
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							
08	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	25	1	4230	2	Y	418	423	0			10
							2	4	460	9							
09	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	25	1	3138	2	Y	401	402	0			9
							916	4	441	9							
10	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	25	1	4043	2	Y	398	391	0			16
							4	4	438	9							
11	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	26	1	4085	2	Y	399	401	0			14
							1	4	439	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	142	138	0			12
							156	9									
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	2	Y	110	109	0			13
							147	4	121	9							
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	Y	111	107	0			17
							122	9									
11	2250	X	632	-0-	-1618	-0-	196	1	401	2	Y	32	41	0			8
							35	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2573	X	2135	-0-	-438	-0-	140	1	1816	2	Y	163	164	0			14
							179	9									
09	2550	X	1785	-0-	-765	-0-	135	1	1341	2	Y	145	142	0			17
							149	4	160	9							
10	2635	X	1580	-0-	-1055	-0-	146	1	1311	2	Y	112	112	0			17
							123	9									
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	127	1	2203	2	Y	224	186	0			55
							246	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	100	1	1504	2	Y	119	125	0			10
							131	9									
09	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	99	1	1472	2	Y	140	134	0			16
							164	4	154	9							
10	2976	X	2168	-0-	-808	-0-	108	1	1902	2	Y	144	138	0			22
							158	9									
11	2640	X	2087	-0-	-553	-0-	91	1	1817	2	Y	163	145	0			40
							179	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4371	X	3000	-0-	-1371	-0-	346	1	2334	2	Y	291	273	0			25
							320	9									
09	4230	X	2779	-0-	-1451	-0-	331	1	1918	2	Y	287	278	0			34
							214	4	316	9							
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	369	1	2284	2	Y	270	263	0			41
							297	9									
11	2910	X	436	-0-	-2474	-0-	269	1	145	2	Y	20	56	0			5
							22	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
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							
08	3224	X	1363	-0-		-1861	-0-		210	1	1059	2	Y	85	102	0			7
									94	9									
09	3120	X	238	-0-		-2882	-0-		231	1	5	2	Y	1	8	0			-0-
									1	4	1	9							
10	3937	X	366	-0-		-3571	-0-		203	1	150	2	Y	12	10	0			2
									13	9									
11	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-		135	1	4255	2	Y	388	295	0			95
									427	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
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							
08	7533	X	5546	-0-		-1987	-0-		185	1	4689	2	Y	611	600	0			53
									672	9									
09	7290	X	7083	-0-		-207	-0-		202	1	5363	2	Y	837	792	0			98
									597	4	921	9							
10	8372	X	8372	-0-		-0-	-0-		218	1	7177	2	Y	888	851	0			135
									977	9									
11	6300	X	3291	-0-		-3009	-0-		134	1	2718	2	Y	399	436	0			98
									439	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
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							
08	4433	X	3348	-0-		-1085	-0-		123	1	3043	2	Y	165	166	0			14
									182	9									
09	4290	X	2649	-0-		-1641	-0-		111	1	2145	2	Y	140	138	0			16
									239	4	154	9							
10	4433	X	2473	-0-		-1960	-0-		116	1	2230	2	Y	115	114	0			17
									127	9									
11	4230	X	3778	-0-		-452	-0-		108	1	3437	2	Y	212	177	0			52
									233	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
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							
08	9455	X	3346	-0-		-6109	-0-		22	1	3247	2	Y	69	65	1			10
									1	4	76	9							
09	9150	X	3308	-0-		-5842	-0-		20	1	3188	2	Y	66	63	1			13
									27	4	73	9							
10	9207	X	3481	-0-		-5726	-0-		20	1	3383	2	Y	69	70	1			12
									2	4	76	9							
11	7266	X	7266	-0-		-0-	-0-		40	1	6955	2	Y	144	136	1			20
									113	4	158	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
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	334 154	1 9	1508	2	Y	140	138	1			21
07	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	264 2	1 4	1724 173	2 9	Y	157	159	1			19
08	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	190 202	1 9	2038	2	Y	184	184	1			19
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	230 217	1 4	1892 220	2 9	Y	200	200	1			19
10	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	244 147	1 9	1502	2	Y	134	129	1			24
11	2340	X	1856	-0-	-484	-0-	117 154	1 9	1585	2	Y	140	141	1			23

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
06	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	164 76	1 9	857	2	Y	69	69	1			10
07	1581	X	377	-0-	-1204	-0-	262 10	1 9	105	2	Y	9	18	1			1
08	1426	X	453	-0-	-973	-0-	412 3	1 9	38	2	Y	3	4	1			-0-
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	333 124	1 4	1083 111	2 9	Y	101	91	1			10
10	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	229 81	1 9	960	2	Y	74	71	1			13
11	1110	X	510	-0-	-600	-0-	66 35	1 9	409	2	Y	32	40	1			5

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
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228 215	1 9	1820	2	Y	195	191	1			29
07	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	190 3	1 4	2186 252	2 9	Y	229	230	1			28
08	3441	X	2817	-0-	-624	-0-	189 268	1 9	2360	2	Y	244	247	1			25
09	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	230 228	1 4	1991 266	2 9	Y	242	244	1			23
10	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	204 238	1 9	2097	2	Y	216	200	1			39
11	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	82 252	1 9	2252	2	Y	229	230	1			38

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	251 1	1 4	355 47	2 9	Y	43	43	0			1
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	245 58	1 9	370	2	Y	53	53	0			1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	243 3	1 4	312 139	2 9	Y	126	122	0			5
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	262 6	1 4	127 138	2 9	Y	125	125	0			5
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	244 151	1 9	198	2	Y	137	136	0			6
11	660	N	368	-0-	-292	-0-	236 55	1 9	77	2	Y	50	53	0			3

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
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							
08	5363	X	5087	-0-	-276	-0-	266	1	4372	2	Y	407	406	0			85
							1	4	448	9							
09	4980	X	4868	-0-	-112	-0-	290	1	3110	2	Y	403	419	0			69
							1025	4	443	9							
10	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	308	1	4184	2	Y	426	412	0			83
							34	4	469	9							
11	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	403	1	3813	2	Y	368	377	0			74
							405	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	173	1	2912	2	Y	287	284	0			60
							1	4	316	9							
09	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	172	1	2102	2	Y	287	298	0			49
							693	4	316	9							
10	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	183	1	2802	2	Y	301	292	0			58
							22	4	331	9							
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	249	1	2836	2	Y	314	309	0			63
							345	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	177	1	2069	2	Y	269	266	0			56
							296	9									
09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	156	1	1454	2	Y	264	275	0			45
							479	4	290	9							
10	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	133	1	1968	2	Y	280	271	0			54
							16	4	308	9							
11	2850	X	2628	-0-	-222	-0-	155	1	2129	2	Y	313	304	0			63
							344	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
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							
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	218	1	2726	2	Y	314	298	0			66
							1	4	345	9							
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	264	1	1810	2	Y	288	305	0			49
							597	4	317	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	294	1	2329	2	Y	293	285	0			57
							19	4	322	9							
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	353	1	2528	2	Y	327	318	0			66
							360	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
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							
08	3968	X	3616	-0-	-352	-0-	142	1	3058	2	Y	377	374	0			79
							1	4	415	9							
09	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	149	1	2060	2	Y	351	370	0			60
							679	4	386	9							
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	163	1	2738	2	Y	368	357	0			71
							22	4	405	9							
11	3510	X	3490	-0-	-20	-0-	221	1	2837	2	Y	393	385	0			79
							432	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	161	1	3447	2	Y	404	397	0			84
							1	4	444	9							
09	3960	X	3670	-0-	-290	-0-	146	1	2336	2	Y	380	399	0			65
							770	4	418	9							
10	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	159	1	3185	2	Y	407	393	0			79
							26	4	448	9							
11	3960	X	3884	-0-	-76	-0-	226	1	3194	2	Y	422	416	0			85
							464	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	166	1	2692	2	Y	302	301	0			63
							332	9									
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	175	1	1924	2	Y	300	312	0			51
							634	4	330	9							
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	188	1	2591	2	Y	318	307	0			62
							21	4	350	9							
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	Y	336	330	0			68
							370	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
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									
08	992	X	716	-0-	-276	-0-	168	1	410	2	Y	122	120	0			4
							4	4	134	9							
09	960	X	956	-0-	-4	-0-	170	1	560	2	Y	182	178	0			8
							26	4	200	9							
10	806	X	702	-0-	-104	-0-	165	1	429	2	Y	97	101	0			4
							1	4	107	9							
11	750	X	724	-0-	-26	-0-	161	1	455	2	Y	97	95	0			6
							1	4	107	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	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									
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	336	1	1017	2	Y	108	106	0			4
							9	4	119	9							
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	354	1	725	2	Y	81	82	0			3
							34	4	89	9							
10	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	335	1	988	2	Y	78	78	0			3
							2	4	86	9							
11	1440	X	1382	-0-	-58	-0-	332	1	948	2	Y	92	90	0			5
							1	4	101	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	21731	X	19666	-0-	-2065	-0-	3	1	19170	2	Y	395	397	1			19
							58	4	435	9							
09	19920	X	18882	-0-	-1038	-0-	86	1	18372	2	Y	361	343	1			37
							27	4	397	9							
10	20584	X	20349	-0-	-235	-0-	5	1	19918	2	Y	383	400	1			20
							5	4	421	9							
11	19920	X	18166	-0-	-1754	-0-	8	1	17847	2	Y	271	254	1	1	8	36
							13	4	298	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	82	1	1755	2	Y	52	49	0			15
							1	4	57	9							
09	1980	X	1972	-0-	-8	-0-	80	1	1639	2	Y	55	60	0			10
							192	4	61	9							
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	Y	60	52	0			18
							1	4	66	9							
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	179	1	2153	2	Y	58	47	0			29
							3	4	64	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	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									
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	254	1	3826	2	Y	733	759	0			29
							806	9									
09	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	138	1	3006	2	Y	589	574	0			44
							101	4	648	9							
10	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	197	1	3533	2	Y	651	658	0			37
							716	9									
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	254	1	3582	2	Y	724	725	0			36
							796	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	155	1	3501	2	Y	575	593	0			23
							633	9									
09	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	102	1	2910	2	Y	487	474	0			36
							98	4	536	9							
10	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	129	1	3158	2	Y	499	506	0			29
							549	9									
11	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	149	1	3179	2	Y	549	550	0			28
							604	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	249	1	3394	2	Y	380	393	0			15
							418	9									
09	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	208	1	3379	2	Y	386	372	0			29
							113	4	425	9							
10	4805	X	3914	-0-	-891	-0-	270	1	3259	2	Y	350	359	0			20
							385	9									
11	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	269	1	2840	2	Y	335	338	0			17
							369	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	306	1	3900	2	Y	576	596	0			23
							634	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	234	1	3500	2	Y	528	511	0			40
							117	4	581	9							
10	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	299	1	3703	2	Y	525	535	0			30
							578	9									
11	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	300	1	3406	2	Y	531	534	0			27
							584	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	3353	-0-	-1638	-0-	231	1	2614	2	Y	462	480	0			18
							508	9									
09	4470	X	3553	-0-	-917	-0-	207	1	2714	2	Y	492	473	0			37
							91	4	541	9							
10	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	234	1	3008	2	Y	512	520	0			29
							563	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	226	1	2599	2	Y	486	491	0			24
							535	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
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-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	163	2	2	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-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
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-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	10	1	7651	2	Y	203	192	1			11
							86	4	223	9							
09	5970	X	4318	-0-	-1652	-0-	11	1	4137	2	Y	115	114	1			12
							43	4	127	9							
10	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	11	1	4832	2	Y	126	131	1			7
							3	4	139	9							
11	7290	X	5795	-0-	-1495	-0-	69	1	5550	2	Y	128	89	1	8	8	38
							35	4	141	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	172	1	2695	2	Y	109	111	0			15
							120	9									
09	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	168	1	2706	2	Y	91	90	0			16
							94	4	100	9							
10	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	206	1	2402	2	Y	85	90	0			11
							5	4	94	9							
11	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	31	1	1948	2	Y	34	33	0			12
							11	4	37	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
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									
08	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	161	1	1357	2	Y	63	63	0			2
							13	4	69	9							
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	171	1	1373	2	Y	70	69	0			3
							63	4	77	9							
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	174	1	2161	2	Y	76	76	0			3
							5	4	84	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	59	59	0			3
							2	4	65	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	35	1	2162	2	Y	301	307	1			74
							331	9									
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	64	1	1712	2	Y	304	323	1			55
							1	4	334	9							
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	92	1	2034	2	Y	324	302	1			77
							356	9									
11	2460	N	758	-0-	-1702	-0-	50	1	589	2	Y	107	160	1			24
							1	4	118	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 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
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									
08	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	289	1	3668	2	Y	705	729	0			28
							776	9									
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	278	1	3637	2	Y	713	688	0			53
							122	4	784	9							
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	307	1	3813	2	Y	705	717	0			41
							776	9									
11	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	296	1	3281	2	Y	664	672	0			33
							730	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	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							
08	8370	X	6876	-0-	-1494	-0-	17	1	6581	2	Y	252	265	1			19
							1	4	277	9							
09	8100	X	5252	-0-	-2848	-0-	11	1	5050	2	Y	173	171	1			21
							1	4	190	9							
10	7223	X	5216	-0-	-2007	-0-	15	1	4944	2	Y	157	140	1			38
							84	4	173	9							
11	6930	X	1318	-0-	-5612	-0-	1255	2	4	4	Y	54	81	1			11
							59	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9517	X	6500	-0-	-3017	-0-	16	1	6274	2	Y	190	202	1			15
							1	4	209	9							
09	8970	X	4276	-0-	-4694	-0-	9	1	4143	2	Y	112	113	1			14
							1	4	123	9							
10	8308	X	5231	-0-	-3077	-0-	16	1	4992	2	Y	125	109	1			30
							85	4	138	9							
11	8040	X	7060	-0-	-980	-0-	1	1	6783	2	Y	230	215	1			45
							23	4	253	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
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									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	268	1	3500	2	Y	508	526	0			20
							559	9									
09	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	239	1	3412	2	Y	506	488	0			38
							114	4	557	9							
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	265	1	3635	2	Y	507	516	0			29
							558	9									
11	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	259	1	3276	2	Y	502	506	0			25
							552	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	140	142	0			19
							154	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	181	1	1162	2	Y	128	125	0			22
							41	4	141	9							
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	246	1	1048	2	Y	123	129	0			16
							2	4	135	9							
11	1350	N	910	-0-	-440	-0-	32	1	822	2	Y	46	46	0			16
							5	4	51	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	14	1	5269	2	Y	250	262	1			19
							1	4	275	9							
09	5670	X	3011	-0-	-2659	-0-	6	1	2869	2	Y	123	127	1			15
							1	4	135	9							
10	5859	X	4650	-0-	-1209	-0-	14	1	4371	2	Y	173	146	1			42
							75	4	190	9							
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1	1	5185	2	Y	276	264	1			54
							18	4	304	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
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							
08	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	173	1	1885	2	Y	174	177	0			24
							191	9									
09	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	159	1	1885	2	Y	145	144	0			25
							66	4	160	9							
10	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	206	1	1589	2	Y	130	138	0			17
							4	4	143	9							
11	2310	X	1509	-0-	-801	-0-	30	1	1410	2	Y	55	53	0			19
							8	4	61	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	195	1	2267	2	Y	207	209	0		28
							228	9								
09	3390	X	2315	-0-	-1075	-0-	146	1	1939	2	Y	147	150	0		25
							68	4	162	9						
10	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	241	1	2453	2	Y	197	196	0		26
							5	4	217	9						
11	2640	X	2061	-0-	-579	-0-	34	1	1935	2	Y	74	74	0		26
							11	4	81	9						

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	10850	X	10068	-0-	-782	-0-	2	1	9835	2	Y	183	184	1		9
							30	4	201	9						
09	10710	X	10198	-0-	-512	-0-	47	1	9943	2	Y	176	167	1		18
							14	4	194	9						
10	11067	X	10552	-0-	-515	-0-	3	1	10347	2	Y	181	189	1		10
							3	4	199	9						
11	10710	X	9877	-0-	-833	-0-	4	1	9750	2	Y	105	101	1		14
							7	4	116	9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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								
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	159	1	629	2	Y	220	228	0		30
							242	9								
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	Y	185	183	0		32
							22	4	204	9						
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1004	2	Y	308	300	0		40
							2	4	339	9						
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	27	1	656	2	Y	97	103	0		34
							4	4	107	9						

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5	1	7405	2	Y	62	61	1		4
							1	4	68	9						
09	8460	X	7870	-0-	-590	-0-	5	1	7789	2	Y	62	63	1		3
							8	4	68	9						
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	6	1	8224	2	Y	71	69	1		5
							6	4	78	9						
11	8340	X	7895	-0-	-445	-0-	5	1	7685	2	Y	63	64	1		4
							136	4	69	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19468	X	14057	-0-	-5411	-0-	92	1	13772	2	Y	170	174	1			24
							6	4	187	9							
09	17310	X	11599	-0-	-5711	-0-	69	1	11285	2	Y	136	133	1			27
							95	4	150	9							
10	17887	X	16181	-0-	-1706	-0-	92	1	15873	2	Y	186	181	1			32
							11	4	205	9							
11	17310	X	16542	-0-	-768	-0-	91	1	15898	2	Y	267	262	1			37
							259	4	294	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14632	X	11932	-0-	-2700	-0-	78	1	11674	2	Y	159	165	1			22
							5	4	175	9							
09	14160	X	7349	-0-	-6811	-0-	44	1	7139	2	Y	96	99	1			19
							60	4	106	9							
10	14229	X	6628	-0-	-7601	-0-	38	1	6493	2	Y	84	89	1			14
							5	4	92	9							
11	12510	X	12301	-0-	-209	-0-	68	1	11796	2	Y	223	206	1			31
							192	4	245	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	154	1	1311	2	Y	466	480	0			63
							513	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1316	2	Y	390	386	0			67
							46	4	429	9							
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	133	1	1924	2	Y	604	592	0			79
							4	4	664	9							
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	18	1	1471	2	Y	221	222	0			78
							8	4	243	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	172	1	4178	2	Y	267	272	0			36
							294	9									
09	4890	X	4471	-0-	-419	-0-	187	1	3917	2	Y	209	209	0			36
							137	4	230	9							
10	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	216	1	4131	2	Y	232	238	0			30
							9	4	255	9							
11	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	35	1	3373	2	Y	91	89	0			32
							19	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2266	X	2266	-0-		-0-	-0-		80	1	2097	2	Y	81	81	0			11
									89	9									
09	2040	X	1975	-0-		-65	-0-		90	1	1761	2	Y	57	58	0			10
									61	4	63	9							
10	2170	X	2019	-0-		-151	-0-		105	1	1841	2	Y	63	65	0			8
									4	4	69	9							
11	2190	X	1574	-0-		-616	-0-		17	1	1520	2	Y	25	24	0			9
									9	4	28	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	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							
08	2480	X	1952	-0-		-528	-0-		139	1	1705	2	Y	98	101	0			13
									108	9									
09	2040	X	1957	-0-		-83	-0-		97	1	1710	2	Y	82	81	0			14
									60	4	90	9							
10	2108	X	2009	-0-		-99	-0-		134	1	1771	2	Y	91	93	0			12
									4	4	100	9							
11	2040	X	1497	-0-		-543	-0-		26	1	1426	2	Y	34	34	0			12
									8	4	37	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10106	X	8977	-0-		-1129	-0-		23	1	8626	2	Y	296	301	1			23
									2	4	326	9							
09	9780	X	6242	-0-		-3538	-0-		13	1	6023	2	Y	185	185	1			23
									2	4	204	9							
10	11932	X	11932	-0-		-0-	-0-		35	1	11348	2	Y	323	268	1			78
									194	4	355	9							
11	10138	X	10138	-0-		-0-	-0-		2	1	9692	2	Y	374	378	1	1	8	73
									33	4	411	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2759	X	2008	-0-		-751	-0-		87	1	1862	2	Y	53	52	0			15
									1	4	58	9							
09	2670	X	1821	-0-		-849	-0-		74	1	1514	2	Y	50	56	0			9
									178	4	55	9							
10	2077	X	1978	-0-		-99	-0-		74	1	1848	2	Y	50	44	0			15
									1	4	55	9							
11	2069	X	2069	-0-		-0-	-0-		95	1	1917	2	Y	50	40	0			25
									2	4	55	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	51	1	1093	2	Y	68	67	0			19
							75	9									
09	1410	N	1022	-0-	-388	-0-	40	1	821	2	Y	59	68	0			10
							96	4	65	9							
10	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	41	1	1036	2	Y	62	54	0			18
							68	9									
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	126	1	951	2	Y	54	45	0			27
							1	4	59	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	2	Y	323	326	1			79
							355	9									
09	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	56	1	1874	2	Y	354	369	1			64
							2	4	389	9							
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	111	1	2574	2	Y	437	397	1			104
							481	9									
11	2520	X	997	-0-	-1523	-0-	63	1	769	2	Y	149	219	1			34
							1	4	164	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	184	1	1947	2	Y	218	219	0			22
							240	9									
09	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	148	1	1853	2	Y	241	224	0			39
							144	4	265	9							
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2391	2	Y	278	288	0			29
							306	9									
11	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	200	1	1792	2	Y	233	232	0			30
							30	4	256	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	343	1	3948	2	Y	431	444	0			44
							474	9									
09	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	337	1	3362	2	Y	425	400	0			69
							262	4	468	9							
10	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	338	1	3648	2	Y	413	439	0			43
							454	9									
11	4980	X	4634	-0-	-346	-0-	337	1	3718	2	Y	471	453	0			61
							61	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19716	X	11446	-0-	-8270	-0-	8	1	11164	2	Y	248	240	1			14
							1	4	273	9							
09	19080	X	8195	-0-	-10885	-0-	5	1	7995	2	Y	170	176	1			8
							8	4	187	9							
10	19716	X	6463	-0-	-13253	-0-	5	1	6292	2	Y	146	144	1			10
							5	4	161	9							
11	11070	X	9378	-0-	-1692	-0-	6	1	9065	2	Y	133	135	1			8
							161	4	146	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	244	1	2331	2	Y	200	205	0			20
							220	9									
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	241	1	2030	2	Y	203	190	0			33
							158	4	223	9							
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	247	1	2420	2	Y	217	227	0			23
							239	9									
11	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	239	1	2178	2	Y	217	212	0			28
							36	4	239	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5239	X	4483	-0-	-756	-0-	318	1	3805	2	Y	327	336	0			33
							360	9									
09	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	316	1	3456	2	Y	345	322	0			56
							269	4	380	9							
10	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	315	1	3766	2	Y	336	357	0			35
							370	9									
11	4710	X	4208	-0-	-502	-0-	308	1	3462	2	Y	346	336	0			45
							57	4	381	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	343	1	1599	2	Y	166	170	0			17
							183	9									
09	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	333	1	1375	2	Y	165	155	0			27
							107	4	182	9							
10	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	339	1	1539	2	Y	165	175	0			17
							182	9									
11	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	328	1	1327	2	Y	160	156	0			21
							22	4	176	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
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							
08	11377	X	9850	-0-	-1527	-0-	25	1	9500	2	Y	294	315	1			23
							2	4	323	9							
09	11010	X	6943	-0-	-4067	-0-	15	1	6721	2	Y	186	186	1			23
							2	4	205	9							
10	11749	X	5075	-0-	-6674	-0-	15	1	4841	2	Y	124	117	1			30
							83	4	136	9							
11	11370	X	10308	-0-	-1062	-0-	2	1	9895	2	Y	343	306	1			67
							34	4	377	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
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									
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	261	1	2063	2	Y	371	383	0			15
							408	9									
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	141	1	1916	2	Y	351	340	0			26
							64	4	386	9							
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	372	377	0			21
							409	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	262	1	2005	2	Y	381	383	0			19
							419	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
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							
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	13	1	10555	2	Y	100	98	1			4
							89	4	110	9							
09	8280	X	7346	-0-	-934	-0-	7	1	7170	2	Y	66	66	1			4
							96	4	73	9							
10	8556	X	4697	-0-	-3859	-0-	8	1	4621	2	Y	43	45	1			2
							21	4	47	9							
11	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	265	1	1154	2	Y	199	201	0			20
							219	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	264	1	938	2	Y	187	177	0			30
							73	4	206	9							
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	264	1	925	2	Y	166	179	0			17
							183	9									
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	261	1	876	2	Y	176	170	0			23
							14	4	194	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	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							
08	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	6	1	9024	2	Y	191	186	1			11
							1	4	210	9							
09	9000	X	8908	-0-	-92	-0-	6	1	8698	2	Y	177	179	1			9
							9	4	195	9							
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	7	1	8991	2	Y	197	193	1			13
							7	4	217	9							
11	8940	X	8754	-0-	-186	-0-	6	1	8341	2	Y	235	233	1			15
							148	4	259	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	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							
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	354	1	2135	2	Y	294	302	0			30
							323	9									
09	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	347	1	1905	2	Y	303	284	0			49
							149	4	333	9							
10	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	351	1	2140	2	Y	306	323	0			32
							337	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	348	1	2149	2	Y	343	331	0			44
							35	4	377	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	360	1	1877	2	Y	403	418	0			16
							443	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	304	1	1924	2	Y	423	407	0			32
							65	4	465	9							
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	345	1	1822	2	Y	376	386	0			22
							414	9									
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	465	464	0			23
							512	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	27	1	10249	2	Y	319	308	1			25
							2	4	351	9							
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	208	207	1			26
							2	4	229	9							
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	11	1	3379	2	Y	87	92	1			21
							58	4	96	9							
11	9870	X	6938	-0-	-2932	-0-	1	1	6658	2	Y	233	208	1			46
							23	4	256	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9207	X	5609	-0-		-3598	-0-	7	1	5404	2	Y	125	124	1			7
								60	4	138	9							
09	8910	X	8283	-0-		-627	-0-	21	1	7969	2	Y	192	180	1			19
								82	4	211	9							
10	9207	X	5311	-0-		-3896	-0-	12	1	5166	2	Y	118	130	1			7
								3	4	130	9							
11	7620	X	4860	-0-		-2760	-0-	58	1	4665	2	Y	98	70	1	6	8	29
								29	4	108	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9517	X	7113	-0-		-2404	-0-	9	1	6809	2	Y	199	195	1			11
								76	4	219	9							
09	8010	X	4888	-0-		-3122	-0-	13	1	4671	2	Y	142	139	1			14
								48	4	156	9							
10	8246	X	3253	-0-		-4993	-0-	7	1	3144	2	Y	91	100	1			5
								2	4	100	9							
11	7980	X	5816	-0-		-2164	-0-	69	1	5547	2	Y	150	101	1	10	8	44
								35	4	165	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13609	X	12655	-0-		-954	-0-	16	1	12155	2	Y	316	309	1			17
								136	4	348	9							
09	12900	X	11694	-0-		-1206	-0-	30	1	11211	2	Y	306	292	1			31
								116	4	337	9							
10	13299	X	8378	-0-		-4921	-0-	19	1	8124	2	Y	209	228	1			12
								5	4	230	9							
11	12240	X	10156	-0-		-2084	-0-	121	1	9717	2	Y	234	162	1	15	8	69
								61	4	257	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13578	X	9260	-0-		-4318	-0-	12	1	9000	2	Y	134	132	1			7
								101	4	147	9							
09	13140	X	9975	-0-		-3165	-0-	26	1	9682	2	Y	152	144	1			15
								100	4	167	9							
10	11377	X	6236	-0-		-5141	-0-	14	1	6118	2	Y	91	101	1			5
								4	4	100	9							
11	11010	X	6210	-0-		-4800	-0-	75	1	6006	2	Y	84	59	1	5	8	25
								37	4	92	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
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									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	305	1	1578	2	Y	394	408	0			16
							433	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	181	1	1707	2	Y	435	418	0			33
							57	4	479	9							
10	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	284	1	1538	2	Y	368	380	0			21
							405	9									
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	298	1	1561	2	Y	411	411	0			21
							452	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	276	1	1645	2	Y	252	260	0			10
							277	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	237	1	1601	2	Y	251	242	0			19
							54	4	276	9							
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	266	1	1734	2	Y	255	259	0			15
							281	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	266	1	1730	2	Y	279	280	0			14
							307	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	Y	422	438	0			17
							464	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	117	1	2559	2	Y	399	386	0			30
							86	4	439	9							
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	399	406	0			23
							439	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	2	Y	421	423	0			21
							463	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
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							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	290	1	1030	2	Y	159	164	0			16
							175	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	281	1	844	2	Y	153	144	0			25
							66	4	168	9							
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	280	1	856	2	Y	138	148	0			15
							152	9									
11	1440	N	889	-0-	-551	-0-	262	1	516	2	Y	93	96	0			12
							9	4	102	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
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							
08	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	272	1	1799	2	Y	345	353	0			35
							380	9									
09	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	266	1	1624	2	Y	360	337	0			58
							127	4	396	9							
10	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	266	1	1649	2	Y	329	352	0			35
							362	9									
11	2430	X	2112	-0-	-318	-0-	258	1	1471	2	Y	326	319	0			42
							24	4	359	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
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							
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	319	1	2563	2	Y	479	477	0			37
							527	9									
09	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	316	1	2174	2	Y	393	397	0			33
							26	4	432	9							
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	294	1	2127	2	Y	376	369	0			40
							414	9									
11	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	298	1	1761	2	Y	340	361	0			19
							374	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
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							
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	300	1	1953	2	Y	258	257	0			20
							284	9									
09	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	201	1	1560	2	Y	199	202	0			17
							19	4	219	9							
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	274	1	2130	2	Y	265	254	0			28
							292	9									
11	2490	X	2167	-0-	-323	-0-	281	1	1640	2	Y	224	239	0			13
							246	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
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							
08	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	276	1	2031	2	Y	212	212	0			16
							233	9									
09	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	192	1	1601	2	Y	162	164	0			14
							19	4	178	9							
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	253	1	2202	2	Y	216	207	0			23
							238	9									
11	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	259	1	1955	2	Y	211	222	0			12
							232	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	268	1	5962	2	Y	161	162	0			13
							177	9									
09	7050	X	4068	-0-	-2982	-0-	178	1	3738	2	Y	97	102	0			8
							45	4	107	9							
10	7285	X	7000	-0-	-285	-0-	260	1	6555	2	Y	167	157	0			18
							1	4	184	9							
11	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	255	1	6239	2	Y	174	182	0			10
							191	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	507	1	2107	2	Y	402	385	0	14	1	12
							442	9									
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	513	1	1911	2	Y	435	432	0			15
							23	4	479	9							
10	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	508	1	1969	2	Y	408	412	0			11
							2	4	449	9							
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	294	1	1605	2	Y	355	356	0			10
							2	4	391	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	9	1	7054	2	Y	244	240	1			13
							79	4	268	9							
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	19	1	7019	2	Y	256	243	1			26
							73	4	282	9							
10	8463	X	8234	-0-	-229	-0-	18	1	7912	2	Y	272	282	1			16
							5	4	299	9							
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	90	1	7196	2	Y	231	164	1	15	8	68
							45	4	254	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	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							
08	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1	2860	2	Y	359	357	0			26
							395	9									
09	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	139	1	2352	2	Y	374	377	0			23
							562	4	411	9							
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	135	1	3210	2	Y	403	398	0			28
							13	4	443	9							
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	101	1	3454	2	Y	422	414	0			36
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	7	1	2704	2	Y	199	207	1			15
							1	4	219	9							
09	2910	X	1385	-0-	-1525	-0-	3	1	1287	2	Y	86	90	1			11
							95	9									
10	2697	N	971	-0-	-1726	-0-	3	1	894	2	Y	54	52	1			13
							15	4	59	9							
11	2850	N	64	-0-	-2786	-0-	58	2	6	9	Y	5	17	1			1

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	27094	X	17876	-0-	-9218	-0-	22	1	17253	2	Y	371	361	1			20
							193	4	408	9							
09	25380	X	4741	-0-	-20639	-0-	12	1	4569	2	Y	103	113	1			10
							47	4	113	9							
10	22165	X	134	-0-	-22031	-0-	131	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
11	17610	X	25	-0-	-17585	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	277	1	2921	2	Y	294	293	0			23
							323	9									
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	275	1	2589	2	Y	251	253	0			21
							31	4	276	9							
10	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	256	1	2809	2	Y	267	260	0			28
							1	4	294	9							
11	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	262	1	2622	2	Y	272	285	0			15
							299	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4557	X	2939	-0-	-1618	-0-	140	1	2632	2	Y	152	159	0			21
							167	9									
09	4410	X	3048	-0-	-1362	-0-	139	1	2584	2	Y	158	155	0			24
							151	4	174	9							
10	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	146	1	2789	2	Y	188	183	0			29
							207	9									
11	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	123	1	2553	2	Y	183	183	0			29
							201	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
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							
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	233	1	2750	2	Y	223	224	0			17
							245	9									
09	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	182	1	2499	2	Y	198	198	0			17
							30	4	218	9							
10	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	215	1	2790	2	Y	215	209	0			23
							1	4	237	9							
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	221	1	2508	2	Y	211	222	0			12
							232	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	318	1	2026	2	Y	350	351	0			27
							385	9									
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2083	2	Y	350	347	0			30
							25	4	385	9							
10	2759	N	2147	-0-	-612	-0-	288	1	1576	2	Y	257	260	0			27
							283	9									
11	2640	N	2218	-0-	-422	-0-	293	1	1608	2	Y	288	299	0			16
							317	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2263	X	1991	-0-	-272	-0-	260	1	1357	2	Y	296	342	1			173
							48	4	326	9							
09	1950	X	592	-0-	-1358	-0-	91	1	26	2	Y	110	113	1			170
							354	4	121	9							
10	2015	X	2009	-0-	-6	-0-	78	1	664	2	Y	422	151	1			441
							803	4	464	9							
11	1950	X	1562	-0-	-388	-0-	41	1	971	2	Y	266	393	1	2	8	312
							257	4	293	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
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							
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2509	2	Y	165	164	0			13
							182	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	218	1	2216	2	Y	140	141	0			12
							27	4	154	9							
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	291	1	2144	2	Y	132	130	0			14
							145	9									
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	343	1	2238	2	Y	152	157	0			9
							167	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

06	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							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2947	2	Y	247	247	0			19
							272	9									
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	287	1	3404	2	Y	276	272	0			23
							41	4	304	9							
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	283	1	3769	2	Y	300	291	0			32
							1	4	330	9							
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	284	1	2955	2	Y	257	274	0			15
							283	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

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							
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	30	1	155	2	Y	116	120	1			68
							6	4	128	9							
09	390	X	324	-0-	-66	-0-	33	1	9	2	Y	138	44	1			162
							130	4	152	9							
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	143	1			19
*11	390	X	275	-0-	-115	-0-	5	1	118	2	Y	110	16	1	1	8	112
							31	4	121	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

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							
08	713	X	601	-0-	-112	-0-	83	1	435	2	Y	62	71	1			36
							15	4	68	9							
09	690	X	242	-0-	-448	-0-	40	1	11	2	Y	32	24	1			44
							156	4	35	9							
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	Y	139	39	1			144
							406	4	153	9							
11	690	X	683	-0-	-7	-0-	19	1	455	2	Y	81	128	1	1	8	96
							120	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9021	X	4828	-0-	-4193	-0-	6	1	4648	2	Y	111	108	1			6
							52	4	122	9							
09	8730	X	6670	-0-	-2060	-0-	17	1	6410	2	Y	161	151	1			16
							66	4	177	9							
10	7967	X	5043	-0-	-2924	-0-	11	1	4901	2	Y	116	125	1			7
							3	4	128	9							
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	91	1	7269	2	Y	160	110	1	10	8	47
							45	4	176	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1829	X	1598	-0-	-231	-0-	468	1	882	2	Y	225	216	0	8	1	7
							248	9									
09	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	458	1	926	2	Y	281	278	0			10
							11	4	309	9							
10	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	440	1	652	2	Y	180	185	0			5
							1	4	198	9							
11	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	246	1	821	2	Y	242	240	0			7
							1	4	266	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	350	1	2556	2	Y	540	516	0	18	1	17
							594	9									
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	351	1	2374	2	Y	596	593	0			20
							29	4	656	9							
10	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	337	1	2451	2	Y	562	567	0			15
							3	4	618	9							
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	190	1	2358	2	Y	576	575	0			16
							2	4	634	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	533	1	1137	2	Y	190	183	0	6	1	6
							209	9									
09	2010	X	1901	-0-	-109	-0-	511	1	1127	2	Y	226	224	0			8
							14	4	249	9							
10	2077	X	1633	-0-	-444	-0-	512	1	933	2	Y	170	173	0			5
							1	4	187	9							
11	1980	X	1260	-0-	-720	-0-	281	1	806	2	Y	156	157	0			4
							1	4	172	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1594	2	Y	292	279	0	10	1	9
							321	9									
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	335	1	1312	2	Y	286	285	0			10
							16	4	315	9							
10	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	327	1	1446	2	Y	287	289	0			8
							2	4	316	9							
11	2160	N	1639	-0-	-521	-0-	184	1	1180	2	Y	249	250	0			7
							1	4	274	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	216	1	2311	2	Y	326	312	0	11	1	10
							359	9									
09	3420	X	2694	-0-	-726	-0-	206	1	2079	2	Y	349	347	0			12
							25	4	384	9							
10	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	203	1	2189	2	Y	335	338	0			9
							2	4	369	9							
11	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	115	1	1864	2	Y	304	304	0			9
							2	4	334	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	274	1	2280	2	Y	351	355	0			17
							1	4	386	9							
09	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	268	1	1430	2	Y	290	295	0			12
							503	4	319	9							
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	300	1	2218	2	Y	316	313	0			15
							1	4	348	9							
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	329	1	2688	2	Y	379	374	0			20
							417	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5239	X	3719	-0-	-1520	-0-	325	1	3336	2	Y	36					124
							18	4	40	9							
09	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	345	1	3323	2	Y	35	68	1			91
							88	4	39	9							
10	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	399	1	3750	2	Y	44					135
							31	4	48	9							
11	4350	X	3366	-0-	-984	-0-	286	1	3034	2	Y	32	66	1			101
							11	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	274	1	2812	2	Y	36					127
							15	4	40	9							
09	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	299	1	2877	2	Y	36	70	1			93
							76	4	40	9							
10	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	363	1	3413	2	Y	47					140
							28	4	52	9							
11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	260	1	2759	2	Y	35	69	1			106
							10	4	39	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	171	1	1752	2	Y	23					81
							9	4	25	9							
09	2520	X	2127	-0-	-393	-0-	193	1	1860	2	Y	23	44	1			60
							49	4	25	9							
10	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	218	1	2051	2	Y	29					89
							17	4	32	9							
11	2280	X	1705	-0-	-575	-0-	144	1	1534	2	Y	20	44	1			65
							5	4	22	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	273	1	1969	2	Y	192	192	0			15
							211	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	272	1	2365	2	Y	223	219	0			19
							29	4	245	9							
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	256	1	2807	2	Y	257	249	0			27
							1	4	283	9							
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	259	1	2219	2	Y	224	238	0			13
							246	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	282	1	4538	2	Y	561	556	0			44
							617	9									
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	280	1	5071	2	Y	605	598	0			51
							61	4	666	9							
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	264	1	4316	2	Y	503	501	0			53
							1	4	553	9							
11	5250	X	4670	-0-	-580	-0-	277	1	3852	2	Y	492	517	0			28
							541	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	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							
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	235	1	3623	2	Y	470	470	0			37
							517	9									
09	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	233	1	3183	2	Y	399	402	0			34
							39	4	439	9							
10	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	220	1	3480	2	Y	425	414	0			45
							1	4	468	9							
11	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	233	1	3242	2	Y	435	455	0			25
							479	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1962	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							
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	731	1	902	2	Y	158	160	0			2
							174	9									
09	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	683	1	800	2	Y	141	140	0			3
							14	4	155	9							
10	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	728	1	907	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	659	1	890	2	Y	166	167	0			3
							5	4	183	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 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
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							
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	16	1	6077	2	Y	241	256	1			19
							1	4	265	9							
09	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	12	1	5682	2	Y	202	196	1			25
							1	4	222	9							
10	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	20	1	6334	2	Y	208	183	1			50
							108	4	229	9							
11	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	1	1	5664	2	Y	252	253	1			49
							19	4	277	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	655	1	4231	2	Y	181	182	0			3
							199	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	566	1	3710	2	Y	157	157	0			3
							66	4	173	9							
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	602	1	3811	2	Y	171	170	0			4
							188	9									
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	547	1	3884	2	Y	175	176	0			3
							22	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	810	1	867	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
09	1890	N	1380	-0-	-510	-0-	683	1	621	2	Y	59	59	0			1
							11	4	65	9							
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	727	1	545	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
11	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	657	1	575	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	129	1	2310	2	Y	179	178	0			13
							197	9									
09	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	80	1	1900	2	Y	183	185	0			11
							383	4	201	9							
10	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	84	1	2505	2	Y	203	200	0			14
							9	4	223	9							
11	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	85	1	1981	2	Y	245	238	0			21
							270	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	497	1	1166	2	Y	235	225	0	8	1	7
							259	9									
09	2370	X	2325	-0-	-45	-0-	481	1	1445	2	Y	346	341	0			12
							18	4	381	9							
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	482	1	1275	2	Y	278	283	0			7
							1	4	306	9							
11	1920	X	1568	-0-	-352	-0-	265	1	1036	2	Y	242	242	0			7
							1	4	266	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2418	X	1371	-0-	-1047	-0-	391	1	827	2	Y	139	134	0	5	1	4
							153	9									
09	2340	X	361	-0-	-1979	-0-	350	1	9	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
10	2418	X	560	-0-	-1858	-0-	379	1	150	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
11	2040	X	229	-0-	-1811	-0-	213	1	14	2	Y	2	3	0			-0-
							2	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
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									
08	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	423	1	2185	2	Y	470	450	0	16	1	15
							517	9									
09	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	464	1	2187	2	Y	560	556	0			19
							27	4	616	9							
10	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	460	1	2319	2	Y	541	546	0			14
							3	4	595	9							
11	3360	X	2830	-0-	-530	-0-	251	1	2023	2	Y	504	504	0			14
							2	4	554	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
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									
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	10	1	2	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	36	1	45	2	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	181	1	60	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-	1	0			-0-

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	51	1	7729	2	Y	334	347	0	23	1	7
							367	9									
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	17	1	9189	2	Y	356	360	0			3
							46	4	392	9							
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	16	1	9354	2	Y	363	363	0			3
							22	4	399	9							
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6063	2	Y	243	244	0			2
							11	4	267	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3503	X	2851	-0-		-652	-0-	200	1	2203	2	Y	378	383	0	36	1	2
								32	4	416	9							
09	3390	X	3146	-0-		-244	-0-	203	1	2471	2	Y	394	307	0	88	1	1
								39	4	433	9							
10	3503	X	3447	-0-		-56	-0-	211	1	2752	2	Y	435	317	0	118	1	1
								5	4	479	9							
11	3819	X	3819	-0-		-0-	-0-	212	1	3042	2	Y	512	488	0	24	1	1
								2	4	563	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8184	X	3736	-0-		-4448	-0-	5	1	3591	2	Y	91	92	1			5
								40	4	100	9							
09	7380	X	6181	-0-		-1199	-0-	16	1	5930	2	Y	158	147	1			16
								61	4	174	9							
10	7595	X	6591	-0-		-1004	-0-	15	1	6396	2	Y	160	167	1			9
								4	4	176	9							
11	7350	X	1038	-0-		-6312	-0-	12	1	994	2	Y	24	24	1	2	8	7
								6	4	26	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9920	X	9136	-0-		-784	-0-	11	1	8786	2	Y	219	215	1			12
								98	4	241	9							
09	8388	X	8388	-0-		-0-	-0-	22	1	8052	2	Y	210	201	1			21
								83	4	231	9							
10	9920	X	7435	-0-		-2485	-0-	16	1	7217	2	Y	179	189	1			11
								5	4	197	9							
11	9600	X	8502	-0-		-1098	-0-	102	1	8154	2	Y	177	124	1	12	8	52
								51	4	195	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	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							
08	7068	X	6989	-0-		-79	-0-	9	1	6712	2	Y	175	171	1			9
								75	4	193	9							
09	6890	X	6890	-0-		-0-	-0-	18	1	6605	2	Y	181	172	1			18
								68	4	199	9							
10	7068	X	5867	-0-		-1201	-0-	13	1	5687	2	Y	148	157	1			9
								4	4	163	9							
11	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	87	1	6969	2	Y	197	135	1	13	8	58
								43	4	217	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14849	X	11903	-0-	-2946	-0-	15	1	11563	2	Y	178	173	1			10
							129	4	196	9							
09	12180	X	11584	-0-	-596	-0-	30	1	11239	2	Y	181	173	1			18
							116	4	199	9							
10	11160	X	11134	-0-	-26	-0-	25	1	10918	2	Y	167	175	1			10
							7	4	184	9							
11	11520	X	10935	-0-	-585	-0-	132	1	10558	2	Y	163	114	1	11	8	48
							66	4	179	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	775	N	290	-0-	-485	-0-	50	1	186	2	Y	46	42	0	4	1	-0-
							3	4	51	9							
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	146	1	542	2	Y	122	95	0	27	1	-0-
							9	4	134	9							
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	171	1	661	2	Y	148	108	0	40	1	-0-
							1	4	163	9							
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	170	1	610	2	Y	146	139	0	7	1	-0-
							161	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	530	1	1246	2	Y	375	359	0	13	1	12
							413	9									
09	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	483	1	1086	2	Y	388	387	0			13
							13	4	427	9							
10	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	500	1	1053	2	Y	344	348	0			9
							1	4	378	9							
11	2190	X	1640	-0-	-550	-0-	278	1	984	2	Y	343	342	0			10
							1	4	377	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	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									
08	4712	X	2345	-0-	-2367	-0-	545	1	1533	2	Y	243	234	0	8	1	8
							267	9									
09	4560	X	2295	-0-	-2265	-0-	533	1	1445	2	Y	272	271	0			9
							18	4	299	9							
10	3472	X	1272	-0-	-2200	-0-	460	1	681	2	Y	118	124	0			3
							1	4	130	9							
11	2670	X	1000	-0-	-1670	-0-	247	1	625	2	Y	115	115	0			3
							1	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	488	1	1648	2	Y	446	429	0	15	1	14
							491	9									
09	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	465	1	1537	2	Y	495	492	0			17
							19	4	545	9							
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	462	1	1684	2	Y	494	498	0			13
							2	4	543	9							
11	3150	X	2512	-0-	-638	-0-	249	1	1681	2	Y	527	525	0			15
							2	4	580	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	476	1	1739	2	Y	389	372	0	13	1	12
							428	9									
09	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	468	1	1611	2	Y	429	426	0			15
							20	4	472	9							
10	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	425	1	1653	2	Y	401	405	0			11
							2	4	441	9							
11	2640	X	2076	-0-	-564	-0-	250	1	1421	2	Y	367	368	0			10
							1	4	404	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	8	1	5967	2	Y	171	168	1			9
							67	4	188	9							
09	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	17	1	6313	2	Y	189	179	1			19
							65	4	208	9							
10	6882	X	6533	-0-	-349	-0-	14	1	6318	2	Y	179	187	1			11
							4	4	197	9							
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	83	1	6647	2	Y	209	144	1	14	8	62
							41	4	230	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6262	X	2055	-0-	-4207	-0-	12	1	1778	2	Y	241	277	0	18	1	5
							265	9									
09	5550	X	451	-0-	-5099	-0-	1	1	395	2	Y	48	53	0			-0-
							2	4	53	9							
10	3875	X	183	-0-	-3692	-0-	161	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
11	2280	X	180	-0-	-2100	-0-	158	2	22	9	Y	20	20	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5580	X	111	-0-	-5469	-0-	1	1	100	2	Y	9	20	0	1	1	-0-
							10	9									
09	5400	X	3	-0-	-5397	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	505	1	2313	2	Y	572	548	0	19	1	18
							629	9									
09	3570	X	3292	-0-	-278	-0-	483	1	2102	2	Y	619	616	0			21
							26	4	681	9							
10	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	485	1	2321	2	Y	624	628	0			17
							3	4	686	9							
11	3570	X	3407	-0-	-163	-0-	274	1	2382	2	Y	681	679	0			19
							2	4	749	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	302	1	3199	2	Y	453	435	0	41	1	2
							46	4	498	9							
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	Y	496	386	0	110	1	2
							60	4	546	9							
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	3513	2	Y	459	335	0	125	1	1
							6	4	505	9							
11	3900	X	3123	-0-	-777	-0-	256	1	2485	2	Y	345	329	0	16	1	1
							2	4	380	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	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							
08	5332	X	3254	-0-	-2078	-0-	263	1	2632	2	Y	292	279	0	26	1	2
							38	4	321	9							
09	5160	X	2991	-0-	-2169	-0-	234	1	2442	2	Y	251	196	0	56	1	1
							39	4	276	9							
10	5332	X	3006	-0-	-2326	-0-	235	1	2488	2	Y	254	185	0	69	1	1
							4	4	279	9							
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	252	1	2740	2	Y	297	283	0	14	1	1
							2	4	327	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	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							
08	8029	X	1680	-0-		-6349	-0-	196	1	1332	2	Y	121	119	0	11	1	1
								19	4	133	9							
09	7620	X	624	-0-		-6996	-0-	94	1	478	2	Y	40	32	0	9	1	-0-
								8	4	44	9							
10	7874	X	1045	-0-		-6829	-0-	253	1	725	2	Y	60	44	0	16	1	-0-
								1	4	66	9							
11	3900	X	1106	-0-		-2794	-0-	284	1	748	2	Y	66	63	0	3	1	-0-
								1	4	73	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	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							
08	7564	X	2105	-0-		-5459	-0-	251	1	1731	2	Y	89	90	0	9	1	-0-
								25	4	98	9							
09	6030	X	1387	-0-		-4643	-0-	262	1	1053	2	Y	50	39	0	11	1	-0-
								17	4	55	9							
10	3999	X	1298	-0-		-2701	-0-	281	1	965	2	Y	45	33	0	12	1	-0-
								2	4	50	9							
11	2790	X	959	-0-		-1831	-0-	285	1	639	2	Y	32	30	0	2	1	-0-
								35	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	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									
08	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	385	1	3517	2	Y	1044	1001	0	35	1	32
								1148	9									
09	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	389	1	3469	2	Y	1228	1218	0			42
								42	4	1351	9							
10	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-	387	1	3480	2	Y	1122	1134	0			30
								4	4	1234	9							
11	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-	211	1	3258	2	Y	1121	1118	0	1	8	32
								3	4	1233	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10664	X	10100	-0-		-564	-0-	21	1	9805	2	Y	238	239	1			45
								12	4	262	9							
09	10530	X	9821	-0-		-709	-0-	25	1	9524	2	Y	235	222	1			58
								13	4	259	9							
10	10943	X	9274	-0-		-1669	-0-	22	1	8988	2	Y	230	249	1			39
								11	4	253	9							
11	10590	X	8231	-0-		-2359	-0-	15	1	7968	2	Y	225	223	1	1	8	40
								248	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
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							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	2	Y	67	62	1			13
							4	4	74	9							
09	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	33	1	12672	2	Y	278	222	1			69
							18	4	306	9							
10	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	30	1	12523	2	Y	285	306	1			48
							15	4	314	9							
11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	20	1	10471	2	Y	276	274	1	1	8	49
							1	4	304	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11470	X	10287	-0-	-1183	-0-	22	1	10036	2	Y	197	196	1			37
							12	4	217	9							
09	11100	X	10689	-0-	-411	-0-	27	1	10418	2	Y	209	194	1			52
							14	4	230	9							
10	11470	X	11072	-0-	-398	-0-	26	1	10787	2	Y	224	238	1			38
							13	4	246	9							
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	19	1	9982	2	Y	217	216	1	1	8	38
							1	4	239	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	43	1	19977	2	Y	383	327	1			73
							24	4	421	9							
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	42	1	16004	2	Y	311	307	1			77
							22	4	342	9							
10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	25	1	10141	2	Y	206	248	1			35
							12	4	227	9							
11	15180	X	10023	-0-	-5157	-0-	18	1	9803	2	Y	183	185	1	1	8	32
							1	4	201	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
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-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	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-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	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-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	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							
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	192	1	1399	2	Y	222	209	0	20	1	1
							20	4	244	9							
09	2700	X	1273	-0-	-1427	-0-	79	1	1013	2	Y	150	117	0	33	1	1
							16	4	165	9							
10	2542	X	430	-0-	-2112	-0-	2	1	368	2	Y	54	40	0	15	1	-0-
							1	4	59	9							
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	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							
08	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	283	1	12786	2	Y	1574	1474	0	140	1	8
							185	4	1731	9							
09	6420	X	3532	-0-	-2888	-0-	123	1	2987	2	Y	341	271	0	77	1	1
							47	4	375	9							
10	6510	X	4623	-0-	-1887	-0-	268	1	3866	2	Y	438	319	0	119	1	1
							7	4	482	9							
11	8940	X	4084	-0-	-4856	-0-	270	1	3364	2	Y	406	387	0	19	1	1
							3	4	447	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	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							
08	4123	X	2749	-0-	-1374	-0-	213	1	2318	2	Y	168	162	0	15	1	1
							33	4	185	9							
09	3360	X	976	-0-	-2384	-0-	129	1	778	2	Y	52	41	0	12	1	-0-
							12	4	57	9							
10	3472	X	2415	-0-	-1057	-0-	257	1	2008	2	Y	134	98	0	36	1	-0-
							3	4	147	9							
11	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	251	1	2002	2	Y	143	136	0	7	1	-0-
							2	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 #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	232	1	1058	2	Y	165	166	0	16	1	1
							15	4	182	9							
09	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	163	1	496	2	Y	71	56	0	16	1	-0-
							8	4	78	9							
10	2139	X	948	-0-	-1191	-0-	236	1	614	2	Y	88	64	0	24	1	-0-
							1	4	97	9							
11	1440	X	970	-0-	-470	-0-	242	1	623	2	Y	95	90	0	5	1	-0-
							105	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-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
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									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1	27	0	2	1	-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	2490	X	10	-0-	-2480	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	50	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	10	1	4646	2	Y	366	363	0			3
							9	4	403	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6231	X	4733	-0-	-1498	-0-	29	1	4377	2	Y	297	328	0	21	1	6
							327	9									
09	6030	X	2628	-0-	-3402	-0-	5	1	2447	2	Y	149	154	0			1
							12	4	164	9							
10	4960	X	2326	-0-	-2634	-0-	4	1	2171	2	Y	133	133	0			1
							5	4	146	9							
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	11	1	5337	2	Y	338	336	0			3
							10	4	372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	34	1	5172	2	Y	298	327	0	21	1	6
							328	9									
09	6030	X	3214	-0-	-2816	-0-	6	1	3020	2	Y	157	162	0			1
							15	4	173	9							
10	6231	X	3238	-0-	-2993	-0-	5	1	3051	2	Y	159	159	0			1
							7	4	175	9							
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	14	1	6354	2	Y	342	340	0			3
							12	4	376	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	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							
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	40	1	6046	2	Y	433	474	0	31	1	9
							476	9									
09	6330	X	3594	-0-	-2736	-0-	6	1	3334	2	Y	215	222	0			2
							17	4	237	9							
10	6541	X	4203	-0-	-2338	-0-	7	1	3910	2	Y	252	252	0			2
							9	4	277	9							
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	15	1	6915	2	Y	461	459	0			4
							13	4	507	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	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									
08	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	31	1	4612	2	Y	254	276	0	18	1	5
							279	9									
09	4860	X	4032	-0-	-828	-0-	7	1	3799	2	Y	188	192	0			1
							19	4	207	9							
10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	15	1	8654	2	Y	429	427	0			3
							20	4	472	9							
11	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	8	1	3655	2	Y	188	189	0			2
							7	4	207	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	3	1	18256	2	Y	372	370	1			18
							55	4	409	9							
09	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	81	1	17320	2	Y	336	319	1			35
							25	4	370	9							
10	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	6	1	21663	2	Y	411	424	1			22
							5	4	452	9							
11	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	8	1	17907	2	Y	216	208	1	1	8	29
							13	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	46	1	5258	2	Y	649	636	0	5	1	19
							714	9									
*06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5079	2	976	9	Y	887	888	0			18
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	5282	2	1084	9	Y	985	987	0			16
*08	8525	X	5921	-0-	-2604	-0-	4956	2	965	9	Y	877	826	0	49	1	18
*09	8400	X	5270	-0-	-3130	-0-	76	1	4432	2	Y	671	672	0			17
							24	4	738	9							
10	9269	X	5862	-0-	-3407	-0-	139	1	4916	2	Y	715	712	0			20
							20	4	787	9							
11	8970	X	5523	-0-	-3447	-0-	130	1	4877	2	Y	449	458	0			11
							22	4	494	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	170	167	0	1	1	5
							187	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1530	2	246	9	Y	224	224	0			5
*07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1434	2	246	9	Y	224	225	0			4
*08	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	1032	2	168	9	Y	153	145	0	9	1	3
*09	2610	X	829	-0-	-1781	-0-	119	1	620	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
10	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	262	1	618	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
11	2490	X	764	-0-	-1726	-0-	207	1	476	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	Y	217	212	0	2	1	6
							239	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1743	2	422	9	Y	384	382	0			8
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1794	2	463	9	Y	421	422	0			7
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1751	2	429	9	Y	390	367	0	22	1	8
*09	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	102	1	1215	2	Y	232	234	0			6
							6	4	255	9							
10	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	219	1	1288	2	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	218	1	1425	2	Y	324	323	0			8
							6	4	356	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	22	1	3327	2	Y	214	236	0	15	1	4
							235	9									
09	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	4	1	2278	2	Y	132	135	0			1
							11	4	145	9							
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	6	1	3681	2	Y	214	213	0			2
							8	4	235	9							
11	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	6	1	2932	2	Y	176	176	0			2
							6	4	194	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

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									
08	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	101	1	8375	2	Y	405	445	0			74
							446	9									
09	9180	X	8630	-0-	-550	-0-	106	1	7810	2	Y	390	336	0			128
							285	4	429	9							
10	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	183	1	8483	2	Y	379	425	0			82
							169	4	417	9							
11	9180	X	8146	-0-	-1034	-0-	193	1	7511	2	Y	400	383	0			99
							2	4	440	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

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-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	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							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	37	1	5617	2	Y	316	341	0	22	1	7
							348	9									
09	5190	X	3577	-0-	-1613	-0-	6	1	3368	2	Y	169	175	0			1
							17	4	186	9							
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	17	1	9677	2	Y	488	486	0			3
							22	4	537	9							
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	13	1	6107	2	Y	320	320	0			3
							12	4	352	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	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									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	Y	68	68	0			9
							75	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	125	1	618	2	Y	79	74	0			14
							22	4	87	9							
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	191	1	467	2	Y	62	68	0			8
							1	4	68	9							
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	27	1	389	2	Y	25	24	0			9
							2	4	28	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	24614	X	15958	-0-	-8656	-0-	3	1	15471	2	Y	397	405	1			19
							47	4	437	9							
09	19620	X	370	-0-	-19250	-0-	2	1	357	2	Y	9	27	1			1
							1	4	10	9							
10	21731	X	202	-0-	-21529	-0-	198	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	21030	X	18849	-0-	-2181	-0-	8	1	18478	2	Y	318	275	1	1	8	42
							13	4	350	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9951	X	7324	-0-	-2627	-0-	119	1	6836	2	Y	335	389	0			85
							369	9									
09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	129	1	9291	2	Y	711	650	0			146
							3421	4	782	9							
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	69	1	12003	2	Y	691	687	0			150
							760	9									
11	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	72	1	11092	2	Y	668	675	0			143
							735	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

06	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							
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	194	1	11121	2	Y	424	361	0			107
							466	9									
09	9240	X	6281	-0-	-2959	-0-	60	1	4338	2	Y	259	313	0			53
							1598	4	285	9							
10	8153	X	6362	-0-	-1791	-0-	34	1	6030	2	Y	271	265	0			59
							298	9									
11	11400	X	6240	-0-	-5160	-0-	38	1	5898	2	Y	276	276	0			59
							304	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

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									
08	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	29	1	1652	2	Y	258	287	0			47
							284	9									
09	2310	X	1639	-0-	-671	-0-	54	1	1305	2	Y	211	189	0			69
							48	4	232	9							
10	2263	X	1487	-0-	-776	-0-	196	1	1095	2	Y	158	193	0			34
							22	4	174	9							
11	2190	X	1514	-0-	-676	-0-	212	1	1128	2	Y	158	153	0			39
							174	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

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									
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	34	1	2076	2	Y	224	242	0			41
							246	9									
09	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	59	1	1731	2	Y	192	170	0			63
							63	4	211	9							
10	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	216	1	1926	2	Y	191	213	0			41
							38	4	210	9							
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	252	1	1892	2	Y	182	178	0			45
							1	4	200	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	293	1	5264	2	Y	616	648	0			16
							18	4	678	9							
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	236	1	6268	2	Y	655	628	0			43
							111	4	721	9							
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	246	1	6207	2	Y	784	786	0			41
							137	4	862	9							
11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	258	1	7156	2	Y	721	725	0			37
							84	4	793	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7564	X	4950	-0-	-2614	-0-	225	1	4354	2	Y	337	368	0			77
							371	9									
09	7380	X	4961	-0-	-2419	-0-	252	1	4186	2	Y	351	329	0			99
							137	4	386	9							
10	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	230	1	6549	2	Y	502	509	0			92
							20	4	552	9							
11	7380	X	5607	-0-	-1773	-0-	256	1	4888	2	Y	413	408	0			97
							9	4	454	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7657	X	4967	-0-	-2690	-0-	57	1	4316	2	Y	540	551	0			123
							594	9									
09	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	72	1	4365	2	Y	594	550	0			167
							142	4	653	9							
10	5611	X	4515	-0-	-1096	-0-	54	1	3914	2	Y	486	564	0			89
							12	4	535	9							
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	64	1	4332	2	Y	592	542	0			139
							8	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7657	X	3928	-0-		-3729	-0-	337	1	3202	2	Y	354	405	0			81
								389	9									
09	6030	X	2079	-0-		-3951	-0-	295	1	1532	2	Y	184	213	0			52
								50	4	202	9							
10	6787	X	6787	-0-		-0-	-0-	453	1	5637	2	Y	618	557	0			113
								17	4	680	9							
11	6030	X	5451	-0-		-579	-0-	428	1	4425	2	Y	536	523	0			126
								8	4	590	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4309	X	3819	-0-		-490	-0-	173	1	3348	2	Y	271	261	0			62
								298	9									
09	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	153	1	5579	2	Y	491	415	0			138
								182	4	540	9							
10	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	93	1	3059	2	Y	246	339	0			45
								9	4	271	9							
11	3690	X	3464	-0-		-226	-0-	96	1	3064	2	Y	271	252	0			64
								6	4	298	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6510	X	4212	-0-		-2298	-0-	149	1	3726	2	Y	306	313	0			70
								337	9									
09	4590	X	3442	-0-		-1148	-0-	159	1	2903	2	Y	259	256	0			73
								95	4	285	9							
10	4743	X	4213	-0-		-530	-0-	146	1	3723	2	Y	303	321	0			55
								11	4	333	9							
11	4440	X	4178	-0-		-262	-0-	147	1	3662	2	Y	329	307	0			77
								7	4	362	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8339	X	5137	-0-		-3202	-0-	57	1	4391	2	Y	626	646	0			143
								689	9									
09	5940	X	4447	-0-		-1493	-0-	60	1	3646	2	Y	565	549	0			159
								119	4	622	9							
10	6138	X	5500	-0-		-638	-0-	64	1	4693	2	Y	663	701	0			121
								14	4	729	9							
11	5640	X	5284	-0-		-356	-0-	66	1	4447	2	Y	694	652	0			163
								8	4	763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	18	1	6467	2	Y	212	221	0			26
							233	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	19	1	5784	2	Y	180	180	0			26
							107	4	198	9							
10	7254	X	6061	-0-	-1193	-0-	25	1	5800	2	Y	213	206	0			33
							2	4	234	9							
11	7020	X	5687	-0-	-1333	-0-	33	1	5428	2	Y	205	206	0			32
							226	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	61	1	6277	2	Y	409	524	0			59
							10	4	450	9							
09	7110	X	6236	-0-	-874	-0-	100	1	4829	2	Y	398	370	0			87
							869	4	438	9							
10	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	77	1	5850	2	Y	427	439	0			75
							43	4	470	9							
11	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	86	1	5590	2	Y	422	359	0			138
							464	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15004	X	13526	-0-	-1478	-0-	2	1	12995	2	Y	445	448	1			21
							39	4	490	9							
09	14520	X	12328	-0-	-2192	-0-	56	1	11829	2	Y	387	368	1			40
							17	4	426	9							
10	15004	X	13235	-0-	-1769	-0-	3	1	12779	2	Y	409	427	1			22
							3	4	450	9							
11	14520	X	4603	-0-	-9917	-0-	2	1	4517	2	Y	74	86	1			10
							3	4	81	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	196	1	1913	2	Y	199	202	0			6
							38	4	219	9							
09	3120	X	1411	-0-	-1709	-0-	218	1	1055	2	Y	114	117	0			3
							13	4	125	9							
10	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	230	1	2209	2	Y	237	233	0			7
							11	4	261	9							
11	3120	X	2746	-0-	-374	-0-	148	1	2319	2	Y	246	247	0			6
							8	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2	1	13990	2	Y	308	304	1			15
							42	4	339	9							
09	15420	X	14800	-0-	-620	-0-	68	1	14380	2	Y	301	285	1			31
							21	4	331	9							
10	15934	X	11457	-0-	-4477	-0-	3	1	11198	2	Y	230	249	1			12
							3	4	253	9							
11	15420	X	1185	-0-	-14235	-0-	1	1	1164	2	Y	17	27	1			2
							1	4	19	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	6	1	33334	2	Y	1024	981	1			49
							101	4	1126	9							
09	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	93	1	19774	2	Y	580	569	1			60
							29	4	638	9							
10	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	6	1	21515	2	Y	617	644	1			33
							5	4	679	9							
11	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	8	1	18023	2	Y	367	349	1	2	8	49
							13	4	404	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14973	X	11339	-0-	-3634	-0-	2	1	11099	2	Y	185	186	1			9
							34	4	204	9							
09	13320	X	12865	-0-	-455	-0-	59	1	12568	2	Y	200	188	1			21
							18	4	220	9							
10	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	4	1	13189	2	Y	205	215	1			11
							3	4	226	9							
11	12750	X	11486	-0-	-1264	-0-	5	1	11338	2	Y	123	117	1	1	8	16
							8	4	135	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4092	X	2638	-0-	-1454	-0-	43	1	2492	2	Y	94	105	0			24
							103	9									
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	35	1	2531	2	Y	150	143	0			31
							932	4	165	9							
10	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	20	1	3481	2	Y	155	152	0			34
							171	9									
11	4140	X	3492	-0-	-648	-0-	21	1	3302	2	Y	154	155	0			33
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

06	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							
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	4998	2	Y	245	237	0			62
							270	9									
09	5610	X	4747	-0-	-863	-0-	45	1	3238	2	Y	247	258	0			51
							1192	4	272	9							
10	5797	X	4903	-0-	-894	-0-	26	1	4588	2	Y	263	257	0			57
							289	9									
11	5610	X	4901	-0-	-709	-0-	30	1	4568	2	Y	275	273	0			59
							303	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

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							
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5256	2	Y	841	908	0			57
							2	4	925	9							
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	54	1	4152	2	Y	824	797	0			84
							457	4	906	9							
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	56	1	5034	2	Y	754	775	0			63
							10	4	829	9							
11	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	54	1	3703	2	Y	537	515	0			85
							2	4	591	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

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							
08	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	260	1	1752	2	Y	426	442	0			11
							6	4	469	9							
09	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	237	1	1752	2	Y	382	368	0			25
							31	4	420	9							
10	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	251	1	1493	2	Y	393	398	0			20
							33	4	432	9							
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	290	1	2876	2	Y	522	515	0			27
							34	4	574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	36	1	3638	2	Y	527	573	0			36
								1	4	580	9							
09	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-	38	1	2921	2	Y	524	506	0			54
								321	4	576	9							
10	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	41	1	3761	2	Y	494	507	0			41
								8	4	543	9							
11	3780	X	3189	-0-		-591	-0-	40	1	2788	2	Y	327	316	0			52
								1	4	360	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	1004	-0-		-1816	-0-	19	1	923	2	Y	56	83	0			15
								62	9									
07	3007	X	2554	-0-		-453	-0-	55	1	2314	2	Y	167	147	0			35
								1	4	184	9							
08	3007	X	2655	-0-		-352	-0-	42	1	2434	2	Y	163	157	0			41
								179	9									
09	2910	X	2490	-0-		-420	-0-	23	1	1662	2	Y	175	180	0			36
								612	4	193	9							
10	2883	X	2569	-0-		-314	-0-	13	1	2352	2	Y	185	181	0			40
								204	9									
11	2580	X	2436	-0-		-144	-0-	14	1	2221	2	Y	183	184	0			39
								201	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6585	-0-		-945	-0-	82	1	6141	2	Y	329	304	0			78
								362	9									
07	7657	X	7018	-0-		-639	-0-	92	1	6498	2	Y	389	378	0			89
								428	9									
08	7657	X	7128	-0-		-529	-0-	82	1	6669	2	Y	343	369	0			63
								377	9									
09	6990	X	6630	-0-		-360	-0-	89	1	5974	2	Y	317	276	0			104
								218	4	349	9							
10	7318	X	7318	-0-		-0-	-0-	166	1	6671	2	Y	316	352	0			68
								133	4	348	9							
11	6900	X	5037	-0-		-1863	-0-	165	1	4554	2	Y	288	285	0			71
								1	4	317	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	51	1	4034	2	Y	298	330	0			77
								1	4	328	9							
07	6138	X	5	-0-		-6133	-0-	5	2			Y	-0-	77	0			-0-
08	6631	X	6631	-0-		-0-	-0-	59	1	6061	2	Y	455	390	0			65
								10	4	501	9							
09	5760	X	4202	-0-		-1558	-0-	66	1	3219	2	Y	307	305	0			67
								579	4	338	9							
10	5673	X	4940	-0-		-733	-0-	59	1	4437	2	Y	374	375	0			66
								33	4	411	9							
11	6420	X	5081	-0-		-1339	-0-	70	1	4572	2	Y	399	334	0			131
								439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5206	-0-	-464	-0-	70	1	4534	2	Y	547	504	0			130
							602	9									
07	5921	X	4966	-0-	-955	-0-	72	1	4264	2	Y	573	572	0			131
							630	9									
08	5611	X	4978	-0-	-633	-0-	56	1	4365	2	Y	506	544	0			93
							557	9									
09	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	66	1	3723	2	Y	444	391	0			146
							136	4	488	9							
10	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	175	1	4478	2	Y	477	520	0			103
							89	4	525	9							
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	196	1	4406	2	Y	455	446	0			112
							1	4	501	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	17112	X	14554	-0-	-2558	-0-	2	1	14191	2	Y	289	291	1			14
							43	4	318	9							
09	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	73	1	15640	2	Y	303	286	1			31
							23	4	333	9							
10	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	5	1	19082	2	Y	363	375	1			19
							5	4	399	9							
11	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	7	1	15870	2	Y	191	184	1	1	8	25
							11	4	210	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
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									
08	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	53	1	3978	2	Y	363	376	0			66
							399	9									
09	6630	X	5411	-0-	-1219	-0-	82	1	4674	2	Y	441	362	0			145
							170	4	485	9							
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	207	1	4495	2	Y	377	440	0			82
							90	4	415	9							
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	255	1	5719	2	Y	466	433	0			115
							2	4	513	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5890	X	4443	-0-	-1447	-0-	54	1	4103	2	Y	260	300	0			48
							286	9									
09	5640	X	2313	-0-	-3327	-0-	52	1	2041	2	Y	133	137	0			44
							74	4	146	9							
10	5828	X	4054	-0-	-1774	-0-	189	1	3565	2	Y	208	207	0			45
							71	4	229	9							
11	5640	X	4000	-0-	-1640	-0-	222	1	3556	2	Y	201	196	0			50
							1	4	221	9							

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	14	1	253	2	Y	34	38	0			6
							37	9									
09	420	N	265	-0-	-155	-0-	37	1	191	2	Y	27	24	0			9
							7	4	30	9							
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	198	1	262	2	Y	32	34	0			7
							5	4	35	9							
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	236	1	176	2	Y	21	23	0			5
							23	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	98	1	389	2	Y	11	14	0			-0-
							1	4	12	9							
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	80	1	1520	2	Y	49	46	0			3
							34	4	54	9							
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
*05	341	N	162	-0-	-179	-0-	91	1	65	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	210	N	88	-0-	-122	-0-	78	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	372	N	39	-0-	-333	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	186	N	104	-0-	-82	-0-	92	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	330	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	299	1	72	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	271	1	132	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	89	1	13286	2	Y	244	249	1			34
							6	4	268	9							
09	13410	X	12431	-0-	-979	-0-	74	1	12019	2	Y	215	207	1			42
							101	4	237	9							
10	13857	X	13498	-0-	-359	-0-	76	1	13160	2	Y	230	233	1			39
							9	4	253	9							
11	13410	X	12415	-0-	-995	-0-	68	1	11871	2	Y	257	260	1			36
							193	4	283	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6851	X	6049	-0-	-802	-0-	40	1	5698	2	Y	283	286	0			29
							311	9									
09	6600	X	6238	-0-	-362	-0-	76	1	4992	2	Y	317	313	0			33
							821	4	349	9							
10	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	76	1	5888	2	Y	327	323	0			37
							163	4	360	9							
11	6540	X	5396	-0-	-1144	-0-	39	1	5026	2	Y	300	304	0			33
							1	4	330	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4075	-0-	975	2001	75	1	3669	2	Y	301	295	0	2	1	9
							331	9									
*06	5652	X	3651	-0-	-2001	-0-	3236	2	415	9	Y	377	378	0			8
*07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3515	2	480	9	Y	436	437	0			7
*08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	3940	2	512	9	Y	465	436	0	26	1	10
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	118	1	3438	2	Y	347	348	0			9
							18	4	382	9							
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	223	1	3984	2	Y	386	384	0			11
							17	4	425	9							
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	196	1	3130	2	Y	377	378	0			10
							14	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	17298	X	14822	-0-	-2476	-0-	2	1	14330	2	Y	406	401	1			20
							43	4	447	9							
09	13920	X	13079	-0-	-841	-0-	59	1	12628	2	Y	340	325	1			35
							18	4	374	9							
10	14384	X	8886	-0-	-5498	-0-	2	1	8631	2	Y	228	251	1			12
							2	4	251	9							
11	14340	X	7018	-0-	-7322	-0-	3	1	6866	2	Y	131	125	1	1	8	17
							5	4	144	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13082	X	11	-0-	-13071	-0-	11	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	12660	X	38	-0-	-12622	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1366	2	Y	117	115	0	1	1	3
							129	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1151	2	155	9	Y	141	141	0			3
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1353	2	194	9	Y	176	176	0			3
*08	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1404	2	191	9	Y	174	163	0	10	1	4
*09	1830	N	952	-0-	-878	-0-	111	1	750	2	Y	79	81	0			2
							4	4	87	9							
10	2294	N	1874	-0-	-420	-0-	261	1	1445	2	Y	147	145	0			4
							6	4	162	9							
11	2250	N	1323	-0-	-927	-0-	247	1	941	2	Y	119	120	0			3
							4	4	131	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	17360	X	17120	-0-	-240	-0-	3	1	16453	2	Y	558	560	1			27
							50	4	614	9							
09	18240	X	16410	-0-	-1830	-0-	74	1	15752	2	Y	510	484	1			53
							23	4	561	9							
10	18848	X	18169	-0-	-679	-0-	5	1	17549	2	Y	555	579	1			29
							4	4	611	9							
11	18240	X	16605	-0-	-1635	-0-	7	1	16213	2	Y	340	322	1	2	8	45
							11	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	273	1	3441	2	Y	215	223	0			6
							12	4	237	9							
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	258	1	3488	2	Y	195	188	0			13
							62	4	215	9							
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	270	1	3396	2	Y	229	230	0			12
							75	4	252	9							
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	280	1	4397	2	Y	260	259	0			13
							52	4	286	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	17	1	2430	2	Y	158	159	0			16
							174	9									
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	29	1	1902	2	Y	160	159	0			17
							313	4	176	9							
10	2914	X	2319	-0-	-595	-0-	27	1	2069	2	Y	151	151	0			17
							57	4	166	9							
11	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	16	1	2121	2	Y	166	165	0			18
							1	4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	Y	1083	1093	0			46
							1	4	1191	9							
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	153	1	7406	2	Y	1435	1410	0			71
							657	4	1579	9							
10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	164	1	8132	2	Y	1510	1496	0			85
							66	4	1661	9							
11	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	165	1	7556	2	Y	1435	1458	0	1	8	61
							91	4	1579	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7285	X	3175	-0-	-4110	-0-	186	1	2517	2	Y	428	451	0			18
							1	4	471	9							
09	7050	X	15	-0-	-7035	-0-	15	1			Y	-0-	18	0			-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5033	X	5033	-0-		-0-	-0-	292	1	3992	2	Y	680	684	0			29
								1	4	748	9							
09	6554	X	6554	-0-		-0-	-0-	221	1	5007	2	Y	802	791	0			40
								444	4	882	9							
10	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	151	1	5927	2	Y	909	898	0			51
								48	4	1000	9							
11	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	156	1	5329	2	Y	836	851	0	1	8	35
								64	4	920	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4340	X	2832	-0-		-1508	-0-	145	1	2268	2	Y	380	398	0			16
								1	4	418	9							
09	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	189	1	4480	2	Y	705	686	0			35
								398	4	776	9							
10	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	204	1	4341	2	Y	654	652	0			37
								35	4	719	9							
11	4590	X	4544	-0-		-46	-0-	220	1	3660	2	Y	564	577	0			24
								44	4	620	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6727	X	3565	-0-		-3162	-0-	24	1	2884	2	Y	596	606	0			26
								1	4	656	9							
09	5340	X	2640	-0-		-2700	-0-	13	1	2017	2	Y	392	398	0			20
								179	4	431	9							
10	4526	X	2465	-0-		-2061	-0-	12	1	2023	2	Y	376	375	0			21
								16	4	414	9							
11	4380	X	2458	-0-		-1922	-0-	13	1	2002	2	Y	381	386	0			16
								24	4	419	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6014	X	4879	-0-		-1135	-0-	36	1	4369	2	Y	430	439	0			18
								1	4	473	9							
09	5820	X	4672	-0-		-1148	-0-	25	1	3903	2	Y	362	362	0			18
								346	4	398	9							
10	6014	X	5112	-0-		-902	-0-	27	1	4599	2	Y	408	403	0			23
								37	4	449	9							
11	5640	X	4938	-0-		-702	-0-	29	1	4416	2	Y	400	406	0			17
								53	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4402	X	2984	-0-	-1418	-0-	437	1	2422	2	Y	114	117	0	12
							125	9							
09	3690	X	2771	-0-	-919	-0-	243	1	2348	2	Y	132	123	0	21
							35	4	145	9					
10	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	404	1	2817	2	Y	121	124	0	18
							12	4	133	9					
11	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	258	1	2181	2	Y	114	115	0	17
							17	4	125	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
08	7874	X	5568	-0-	-2306	-0-	40	1	4864	2	Y	603	616	0	26
							1	4	663	9					
09	7560	X	6139	-0-	-1421	-0-	33	1	5019	2	Y	584	581	0	29
							445	4	642	9					
10	7812	X	6370	-0-	-1442	-0-	33	1	5604	2	Y	625	619	0	35
							45	4	688	9					
11	7050	X	6316	-0-	-734	-0-	37	1	5520	2	Y	630	638	0	27
							66	4	693	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
08	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	87	1	2980	2	Y	202	206	0	9
							1	4	222	9					
09	3660	X	3550	-0-	-110	-0-	126	1	2955	2	Y	188	188	0	9
							262	4	207	9					
10	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	50	1	3236	2	Y	198	196	0	11
							26	4	218	9					
11	3690	X	2375	-0-	-1315	-0-	15	1	2183	2	Y	137	142	0	6
							26	4	151	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
08	7099	X	5809	-0-	-1290	-0-	126	1	5209	2	Y	430	443	0	18
							1	4	473	9					
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	137	1	4589	2	Y	356	356	0	18
							407	4	392	9					
10	7936	X	5534	-0-	-2402	-0-	146	1	4944	2	Y	367	364	0	21
							40	4	404	9					
11	7680	X	5990	-0-	-1690	-0-	152	1	5330	2	Y	404	408	0	17
							64	4	444	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	226	1	1039	2	Y	187	180	0			8
							206	9									
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	248	1	1354	2	Y	229	226	0			11
							120	4	252	9							
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	352	1	1123	2	Y	182	183	0			10
							9	4	200	9							
11	1410	X	1275	-0-	-135	-0-	354	1	771	2	Y	128	133	0			5
							9	4	141	9							

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
*05	5921	X	3917	-0-	-2004	-0-	55	1	3655	2	Y	188	184	0	2	1	5
							207	9									
*06	5460	X	3913	-0-	-1547	-0-	3623	2	290	9	Y	264	264	0			5
*07	5239	X	3494	-0-	-1745	-0-	3218	2	276	9	Y	251	252	0			4
*08	5673	X	3783	-0-	-1890	-0-	3499	2	284	9	Y	258	243	0	14	1	5
*09	5580	X	3976	-0-	-1604	-0-	96	1	3609	2	Y	229	228	0			6
							19	4	252	9							
10	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	183	1	4559	2	Y	277	275	0			8
							19	4	305	9							
11	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	174	1	4574	2	Y	345	344	0			9
							20	4	380	9							

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
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									
08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	225	1	1244	2	Y	150	158	0			15
							165	9									
09	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	113	1	1091	2	Y	158	148	0			25
							16	4	174	9							
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	199	1	1387	2	Y	152	155	0			22
							6	4	167	9							
11	1950	X	1789	-0-	-161	-0-	166	1	1404	2	Y	189	183	0			28
							11	4	208	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
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	76	1	4155	2	Y	294	285	0	2	1	9
							323	9									
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3332	2	367	9	Y	334	336	0			7
*07	3255	X	1842	-0-	-1413	-0-	1648	2	194	9	Y	176	180	0			3
*08	6417	X	2331	-0-	-4086	-0-	2097	2	234	9	Y	213	200	0	12	1	4
*09	6210	X	3107	-0-	-3103	-0-	119	1	2714	2	Y	236	234	0			6
							14	4	260	9							
10	6417	X	1263	-0-	-5154	-0-	220	1	952	2	Y	79	83	0			2
							4	4	87	9							
11	5220	X	2794	-0-	-2426	-0-	191	1	2327	2	Y	242	238	0			6
							10	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 #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	553	-0-		-4004	-0-	30	1	447	2	Y	68	67	0			3
								1	4	75	9							
09	1560	X	293	-0-		-1267	-0-	12	1	218	2	Y	37	37	0			3
								22	4	41	9							
10	527	X	2	-0-		-525	-0-	2	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
11	540	X	114	-0-		-426	-0-	5	1	86	2	Y	15	13	0			2
								6	4	17	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	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							
08	1653	X	1653	-0-		-0-	-0-	88	1	1287	2	Y	251	248	0			12
								2	4	276	9							
09	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	102	1	1868	2	Y	401	379	0			34
								191	4	441	9							
10	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	108	1	1929	2	Y	371	104	0	271	1	30
								69	4	408	9							
11	1769	X	1769	-0-		-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	286	285	0			31
								83	4	315	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13144	X	9566	-0-		-3578	-0-	541	1	7927	2	Y	988	1022	0			48
								11	4	1087	9							
09	12720	X	8151	-0-		-4569	-0-	340	1	6235	2	Y	853	829	0			72
								638	4	938	9							
10	13144	X	11852	-0-		-1292	-0-	543	1	9656	2	Y	1187	323	0	839	1	97
								347	4	1306	9							
11	11640	X	11131	-0-		-509	-0-	544	1	8680	2	Y	1228	1192	0			133
								556	4	1351	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	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							
08	8327	X	8327	-0-		-0-	-0-	495	1	7250	2	Y	519	517	0			25
								11	4	571	9							
09	9126	X	9126	-0-		-0-	-0-	401	1	7339	2	Y	577	553	0			49
								751	4	635	9							
10	7939	X	7939	-0-		-0-	-0-	381	1	6787	2	Y	479	136	0	353	1	39
								244	4	527	9							
11	8070	X	7746	-0-		-324	-0-	399	1	6369	2	Y	518	501	0			56
								408	4	570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3968	X	3714	-0-		-254		-0-	259	1	3113	2	Y	301	311	0			8
									11	4	331	9							
09	3450	X	3399	-0-		-51		-0-	181	1	2893	2	Y	249	241	0			16
									51	4	274	9							
10	3565	X	3383	-0-		-182		-0-	224	1	2779	2	Y	290	291	0			15
									61	4	319	9							
11	3872	X	3872	-0-		-0-		-0-	232	1	3284	2	Y	288	288	0			15
									39	4	317	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	2767	-0-		-519		-0-	19	1	2619	2	Y	117	118	0			12
									129	9									
09	3180	X	2979	-0-		-201		-0-	36	1	2397	2	Y	138	135	0			15
									394	4	152	9							
10	3255	X	3071	-0-		-184		-0-	36	1	2803	2	Y	140	139	0			16
									78	4	154	9							
11	3150	X	2419	-0-		-731		-0-	18	1	2266	2	Y	122	125	0			13
									1	4	134	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3391	X	3391	-0-		-0-		-0-	449	1	2485	2	Y	415	411	0			43
									457	9									
09	1740	X	1608	-0-		-132		-0-	124	1	1202	2	Y	240	245	0			38
									18	4	264	9							
10	2325	X	1735	-0-		-590		-0-	189	1	1318	2	Y	202	210	0			30
									6	4	222	9							
11	3240	X	3206	-0-		-34		-0-	285	1	2410	2	Y	448	411	0			67
									18	4	493	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4712	X	4663	-0-		-49		-0-	57	1	4377	2	Y	208	203	0	2	1	6
									229	9									
*06	4680	X	4350	-0-		-330		-0-	4050	2	300	9	Y	273	273	0			6
*07	4836	X	4334	-0-		-502		-0-	4017	2	317	9	Y	288	289	0			5
*08	6758	X	4328	-0-		-2430		-0-	4027	2	301	9	Y	274	258	0	15	1	6
*09	6540	X	4488	-0-		-2052		-0-	86	1	4117	2	Y	239	239	0			6
									22	4	263	9							
10	6758	X	4262	-0-		-2496		-0-	159	1	3849	2	Y	216	216	0			6
									16	4	238	9							
11	6330	X	2984	-0-		-3346		-0-	148	1	2623	2	Y	183	184	0			5
									12	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	271	1	3966	2	Y	592	598	0			29
							6	4	651	9							
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	203	1	3719	2	Y	608	586	0			51
							381	4	669	9							
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	236	1	4205	2	Y	620	172	0	448	1	51
							151	4	682	9							
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	247	1	3931	2	Y	666	645	0			72
							252	4	733	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	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							
08	7905	X	5354	-0-	-2551	-0-	323	1	4734	2	Y	264	264	0			13
							7	4	290	9							
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	349	1	6395	2	Y	391	371	0			33
							654	4	430	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	313	1	5573	2	Y	307	88	0	227	1	25
							200	4	338	9							
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	310	1	4945	2	Y	313	304	0			34
							317	4	344	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6851	X	5452	-0-	-1399	-0-	308	1	4510	2	Y	570	579	0			28
							7	4	627	9							
09	6720	X	3786	-0-	-2934	-0-	158	1	2892	2	Y	400	394	0			34
							296	4	440	9							
10	6944	X	3070	-0-	-3874	-0-	140	1	2498	2	Y	311	89	0	231	1	25
							90	4	342	9							
11	6720	X	1672	-0-	-5048	-0-	82	1	1301	2	Y	187	192	0			20
							83	4	206	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1014	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							
08	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	60	1	871	2	Y	254	256	0			12
							1	4	279	9							
09	2790	X	764	-0-	-2026	-0-	28	1	505	2	Y	163	161	0			14
							52	4	179	9							
10	1271	X	959	-0-	-312	-0-	38	1	681	2	Y	196	54	0	140	1	16
							24	4	216	9							
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	262	250	0			28
							51	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2759	X	370	-0-		-2389	-0-	20	1	292	2	Y	53	52	0			3
								58	9									
09	1170	X	381	-0-		-789	-0-	15	1	277	2	Y	55	53	0			5
								28	4	61	9							
10	403	X	380	-0-		-23	-0-	17	1	295	2	Y	52	15	0	38	1	4
								11	4	57	9							
11	485	X	485	-0-		-0-	-0-	21	1	332	2	Y	101	94	0			11
								21	4	111	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	X	1765	-0-		-157	-0-	234	1	1294	2	Y	215	226	0			22
								237	9									
09	2010	X	1399	-0-		-611	-0-	108	1	1046	2	Y	209	198	0			33
								15	4	230	9							
10	2077	X	1775	-0-		-302	-0-	193	1	1349	2	Y	206	209	0			30
								6	4	227	9							
11	2010	X	1341	-0-		-669	-0-	119	1	1007	2	Y	188	190	0			28
								8	4	207	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	330	1	3967	2	Y	373	376	0			10
								14	4	410	9							
09	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	314	1	2736	2	Y	229	224	0			15
								49	4	252	9							
10	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	316	1	3065	2	Y	311	310	0			16
								68	4	342	9							
11	4560	X	3494	-0-		-1066	-0-	255	1	2908	2	Y	270	272	0			14
								34	4	297	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4030	X	3262	-0-		-768	-0-	22	1	3100	2	Y	127	127	0			13
								140	9									
09	3930	X	1695	-0-		-2235	-0-	21	1	1370	2	Y	72	77	0			8
								225	4	79	9							
10	4061	X	3831	-0-		-230	-0-	45	1	3513	2	Y	160	150	0			18
								97	4	176	9							
11	3930	X	2292	-0-		-1638	-0-	17	1	2157	2	Y	106	112	0			12
								1	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	23	1	3237	2	Y	130	133	0			13
							143	9									
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	52	1	3440	2	Y	178	172	0			19
							565	4	196	9							
10	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	35	1	2719	2	Y	123	128	0			14
							75	4	135	9							
11	3690	X	3402	-0-	-288	-0-	25	1	3205	2	Y	155	152	0			17
							1	4	171	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	49	1	4582	2	Y	253	307	0			61
							3	4	278	9							
09	5700	X	4790	-0-	-910	-0-	50	1	4278	2	Y	281	262	0			80
							153	4	309	9							
10	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	47	1	4712	2	Y	311	311	0			80
							3	4	342	9							
11	5700	X	4802	-0-	-898	-0-	49	1	4397	2	Y	313	326	0			67
							12	4	344	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	40	1	3692	2	Y	104	122	0			25
							2	4	114	9							
09	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	38	1	3254	2	Y	109	103	0			31
							116	4	120	9							
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	39	1	3870	2	Y	130	128	0			33
							2	4	143	9							
11	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	38	1	3424	2	Y	126	132	0			27
							10	4	139	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	269	312	0			65
							3	4	296	9							
09	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	41	1	3532	2	Y	277	263	0			79
							126	4	305	9							
10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	39	1	3852	2	Y	304	305	0			78
							2	4	334	9							
11	4290	X	3963	-0-	-327	-0-	40	1	3579	2	Y	304	317	0			65
							10	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	2258	-0-	-1679	-0-	311	1	1725	2	Y	202	225	0			21
							222	9									
09	3480	X	1241	-0-	-2239	-0-	101	1	975	2	Y	137	137	0			21
							14	4	151	9							
10	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	311	1	2167	2	Y	234	221	0			34
							9	4	257	9							
11	3450	X	1976	-0-	-1474	-0-	184	1	1556	2	Y	204	208	0			30
							12	4	224	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	108	1	599	2	Y	98	103	0			10
							108	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	38	1	370	2	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	76	1	531	2	Y	81	80	0			12
							2	4	89	9							
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	60	1	510	2	Y	93	91	0			14
							4	4	102	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5890	X	5179	-0-	-711	-0-	723	1	4002	2	Y	413	431	0			43
							454	9									
09	5850	X	4524	-0-	-1326	-0-	373	1	3608	2	Y	445	418	0			70
							53	4	490	9							
10	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	632	1	4411	2	Y	417	426	0			61
							19	4	459	9							
11	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	496	1	4190	2	Y	482	471	0			72
							32	4	530	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	277	1	1532	2	Y	254	267	0			26
							279	9									
09	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	139	1	1343	2	Y	268	252	0			42
							20	4	295	9							
10	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	251	1	1754	2	Y	267	270	0			39
							7	4	294	9							
11	2430	X	1757	-0-	-673	-0-	156	1	1321	2	Y	245	247	0			37
							10	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6417	X	3398	-0-	-3019	-0-	248	1	2467	2	Y	606	608	0			6
							16	4	667	9							
09	6210	X	2844	-0-	-3366	-0-	308	1	1960	2	Y	502	497	0			11
							24	4	552	9							
10	6417	X	3381	-0-	-3036	-0-	360	1	2369	2	Y	589	590	0			10
							4	4	648	9							
11	4710	X	3434	-0-	-1276	-0-	229	1	2422	2	Y	712	706	0	1	8	15
							783	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	264	1	5036	2	Y	988	983	0			10
							33	4	1087	9							
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	258	1	4974	2	Y	898	888	0			20
							60	4	988	9							
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	263	1	5127	2	Y	694	703	0			11
							10	4	763	9							
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	188	1	5385	2	Y	797	790	0	1	8	17
							877	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	580	1	4216	2	Y	701	766	0			48
							1	4	771	9							
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	371	1	3286	2	Y	677	656	0			69
							362	4	745	9							
10	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	206	1	3827	2	Y	578	599	0			48
							8	4	636	9							
11	5400	X	3651	-0-	-1749	-0-	249	1	2962	2	Y	398	383	0			63
							2	4	438	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	571	1	3556	2	Y	321	333	0			22
							1	4	353	9							
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	385	1	3229	2	Y	361	346	0			37
							355	4	397	9							
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	248	1	3630	2	Y	298	310	0			25
							7	4	328	9							
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	247	1	3731	2	Y	272	254	0			43
							2	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	37	1	2458	2	Y	31	43	0			35
							8	4	34	9							
09	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	37	1	2228	2	Y	14	37	0			12
							14	4	15	9							
10	3689	X	2456	-0-	-1233	-0-	33	1	2336	2	Y	69	36	0			45
							11	4	76	9							
11	3570	X	2425	-0-	-1145	-0-	27	1	2324	2	Y	67	38	0	1	8	73
							74	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	51	1	3375	2	Y	30	53	0			35
							11	4	33	9							
09	4020	X	3213	-0-	-807	-0-	52	1	3127	2	Y	13	37	0			11
							20	4	14	9							
10	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	44	1	3088	2	Y	60	32	0			39
							14	4	66	9							
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	38	1	3331	2	Y	62	33	0	1	8	67
							68	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	50	1	3264	2	Y	48	73	0			55
							11	4	53	9							
09	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	47	1	2812	2	Y	19	58	0			16
							18	4	21	9							
10	3627	X	2906	-0-	-721	-0-	39	1	2760	2	Y	86	46	0			56
							12	4	95	9							
11	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	36	1	3084	2	Y	91	47	0	1	8	99
							100	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	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							
08	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	41	1	2721	2	Y	38	64	0			44
							9	4	42	9							
09	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	43	1	2598	2	Y	19	47	0			16
							16	4	21	9							
10	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	29	1	2068	2	Y	69	40	0			45
							9	4	76	9							
11	3090	X	904	-0-	-2186	-0-	10	1	863	2	Y	28	38	0			35
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	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							
08	2759	X	2483	-0-		-276	-0-	264	1	1985	2	Y	213	217	0			15
								234	9									
09	2670	X	2533	-0-		-137	-0-	150	1	1666	2	Y	240	240	0			15
								453	4	264	9							
10	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	125	1	2500	2	Y	176	179	0			12
								10	4	194	9							
11	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	107	1	3076	2	Y	140	140	0			12
								154	9									

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	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									
08	4061	X	1004	-0-		-3057	-0-	23	1	938	2	Y	39	40	0			3
								43	9									
09	3930	X	1361	-0-		-2569	-0-	31	1	1225	2	Y	53	50	0			6
								47	4	58	9							
10	4061	X	913	-0-		-3148	-0-	33	1	839	2	Y	37	40	0			3
								41	9									
11	3090	X	759	-0-		-2331	-0-	95	1	629	2	Y	32	32	0			3
								35	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	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							
08	5394	X	4421	-0-		-973	-0-	503	1	3299	2	Y	543	545	0			6
								22	4	597	9							
09	5220	X	4738	-0-		-482	-0-	392	1	3614	2	Y	625	617	0			14
								44	4	688	9							
10	7471	X	5630	-0-		-1841	-0-	317	1	4479	2	Y	751	753	0			12
								8	4	826	9							
11	7230	X	5468	-0-		-1762	-0-	224	1	4402	2	Y	765	760	0	1	8	16
								842	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	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							
08	2697	X	2054	-0-		-643	-0-	30	1	1995	2	Y	20	32	0			23
								7	4	22	9							
09	2520	X	1996	-0-		-524	-0-	32	1	1940	2	Y	11	25	0			9
								12	4	12	9							
10	2542	X	1808	-0-		-734	-0-	24	1	1730	2	Y	42	23	0			28
								8	4	46	9							
11	2460	X	2005	-0-		-455	-0-	22	1	1933	2	Y	45	23	0	1	8	49
								50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	22	1	900	2	Y	170	162	0			15
								187	9									
09	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	29	1	1123	2	Y	211	202	0			24
								43	4	232	9							
10	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	34	1	802	2	Y	158	170	0			12
								174	9									
11	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	124	1	1172	2	Y	270	256	0			26
								297	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	552	1	1350	2	Y	537	590	0			37
								591	9									
09	3000	N	3187	-0-		187	187	309	1	1741	2	Y	859	808	0			88
								192	4	945	9							
10	3100	N	4146	-0-		1046	1233	244	1	2902	2	Y	904	916	0			76
								6	4	994	9							
11	3000	N	3575	-0-		575	1808	244	1	2902	2	Y	388	402	0			62
								2	4	427	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	274	296	0			19
								1	4	301	9							
09	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	24	1	1812	2	Y	263	255	0			27
								199	4	289	9							
10	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	25	1	2231	2	Y	238	245	0			20
								5	4	262	9							
11	2580	N	1731	-0-		-849	-0-	22	1	1547	2	Y	146	143	0			23
								1	4	161	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	270	292	0			18
								1	4	297	9							
09	2070	N	1577	-0-		-493	-0-	16	1	1214	2	Y	194	192	0			20
								134	4	213	9							
10	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	22	1	2036	2	Y	238	238	0			20
								4	4	262	9							
11	2340	N	1629	-0-		-711	-0-	21	1	1442	2	Y	150	146	0			24
								1	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4278	X	3000	-0-		-1278	-0-	210	1	2302	2	Y	402	417	0			13
								46	4	442	9							
09	4470	X	2488	-0-		-1982	-0-	189	1	1982	2	Y	265	270	0			8
								25	4	292	9							
10	4867	X	2925	-0-		-1942	-0-	233	1	2338	2	Y	311	310	0			9
								12	4	342	9							
11	4710	X	3046	-0-		-1664	-0-	152	1	2655	2	Y	209	213	0			5
								9	4	230	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	715	1	2433	2	Y	423	459	0			29
								1	4	465	9							
09	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	436	1	3214	2	Y	693	651	0			71
								354	4	762	9							
10	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	541	1	3528	2	Y	577	600	0			48
								7	4	635	9							
11	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	436	1	3154	2	Y	515	481	0			82
								2	4	567	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4960	X	4410	-0-		-550	-0-	224	1	3321	2	Y	766	763	0			8
								22	4	843	9							
09	4800	X	4183	-0-		-617	-0-	215	1	3102	2	Y	754	745	0			17
								37	4	829	9							
10	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	245	1	3892	2	Y	919	921	0			15
								7	4	1011	9							
11	4887	X	4887	-0-		-0-	-0-	168	1	3803	2	Y	833	830	0	1	8	17
								916	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8158	X	8158	-0-		-0-	-0-	414	1	6425	2	Y	1161	1158	0			12
								42	4	1277	9							
09	6569	X	6569	-0-		-0-	-0-	348	1	4813	2	Y	1227	1212	0			27
								58	4	1350	9							
10	6541	X	3295	-0-		-3246	-0-	246	1	2213	2	Y	756	771	0			12
								4	4	832	9							
11	6330	X	3179	-0-		-3151	-0-	174	1	2126	2	Y	799	793	0	1	8	17
								879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	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							
08	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	39	1	2575	2	Y	79	89	0			24
								76	4	87	9							
09	3180	X	2509	-0-		-671	-0-	16	1	2391	2	Y	65	61	0			28
								30	4	72	9							
10	3286	X	2822	-0-		-464	-0-	22	1	2673	2	Y	87	94	0			21
								31	4	96	9							
11	3180	X	1785	-0-		-1395	-0-	23	1	1686	2	Y	56	59	0			18
								14	4	62	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	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							
08	4743	X	4695	-0-		-48	-0-	66	1	4393	2	Y	97	96	0			30
								129	4	107	9							
09	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	29	1	4400	2	Y	96	84	0			42
								56	4	106	9							
10	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	38	1	4634	2	Y	124	136	0			30
								55	4	136	9							
11	4530	X	4441	-0-		-89	-0-	58	1	4220	2	Y	116	108	0	1	8	37
								35	4	128	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	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							
08	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-	38	1	2533	2	Y	98	87	0			30
								75	4	108	9							
09	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	16	1	2536	2	Y	93	83	0			40
								32	4	102	9							
10	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	23	1	2865	2	Y	126	136	0			30
								34	4	139	9							
11	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	36	1	2670	2	Y	122	112	0	1	8	39
								22	4	134	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	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							
08	4929	X	3595	-0-		-1334	-0-	51	1	3376	2	Y	63	64	0			19
								99	4	69	9							
09	4770	X	3089	-0-		-1681	-0-	19	1	2968	2	Y	58	52	0			25
								38	4	64	9							
10	4278	X	3627	-0-		-651	-0-	28	1	3468	2	Y	82	87	0			20
								41	4	90	9							
11	4140	X	3344	-0-		-796	-0-	43	1	3189	2	Y	77	72	0			25
								27	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	42	1	3885	2	Y	219	201	0			53
							2	4	241	9							
09	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	34	1	2875	2	Y	193	191	0			55
							102	4	212	9							
10	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	35	1	3504	2	Y	236	231	0			60
							2	4	260	9							
11	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	38	1	3443	2	Y	252	258	0			54
							10	4	277	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	35	1	2318	2	Y	68	74	0			21
							68	4	75	9							
09	2700	X	2089	-0-	-611	-0-	13	1	1990	2	Y	55	52	0			24
							25	4	61	9							
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	19	1	2313	2	Y	78	83	0			19
							27	4	86	9							
11	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	28	1	2083	2	Y	71	67	0			23
							17	4	78	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5921	X	5174	-0-	-747	-0-	50	1	4714	2	Y	370	319	0			90
							3	4	407	9							
09	5670	X	4611	-0-	-1059	-0-	47	1	4012	2	Y	372	356	0			106
							143	4	409	9							
10	5766	X	4872	-0-	-894	-0-	44	1	4374	2	Y	410	411	0			105
							3	4	451	9							
11	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	46	1	4114	2	Y	415	431	0			89
							12	4	457	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	69	1	9806	2	Y	920	931	0			93
							1012	9									
09	12690	X	11551	-0-	-1139	-0-	133	1	8804	2	Y	1061	1042	0			112
							1447	4	1167	9							
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	140	1	10842	2	Y	1139	1123	0			128
							300	4	1253	9							
11	11670	X	10499	-0-	-1171	-0-	72	1	9271	2	Y	1048	1061	0	1	8	114
							3	4	1153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	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									
08	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	52	1	7374	2	Y	358	363	0			36
							394	9									
09	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	99	1	6511	2	Y	406	399	0			43
							1070	4	447	9							
10	8928	X	8413	-0-	-515	-0-	99	1	7644	2	Y	416	412	0			47
							212	4	458	9							
11	8640	X	7008	-0-	-1632	-0-	51	1	6535	2	Y	382	387	0			42
							2	4	420	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	42	1	3894	2	Y	210	176	0			51
							3	4	231	9							
09	5310	X	3540	-0-	-1770	-0-	37	1	3167	2	Y	203	196	0			58
							113	4	223	9							
10	5456	X	3652	-0-	-1804	-0-	34	1	3376	2	Y	218	220	0			56
							2	4	240	9							
11	5220	X	3455	-0-	-1765	-0-	35	1	3169	2	Y	220	229	0			47
							9	4	242	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
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							
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	55	1	5134	2	Y	252	242	0			61
							3	4	277	9							
09	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	48	1	4093	2	Y	240	233	0			68
							146	4	264	9							
10	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	45	1	4529	2	Y	266	266	0			68
							3	4	293	9							
11	5280	X	4369	-0-	-911	-0-	45	1	4030	2	Y	257	270	0			55
							11	4	283	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
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							
08	4371	X	3373	-0-	-998	-0-	34	1	3149	2	Y	171	181	0			42
							2	4	188	9							
09	4230	X	3046	-0-	-1184	-0-	32	1	2724	2	Y	175	167	0			50
							97	4	193	9							
10	4123	X	3301	-0-	-822	-0-	31	1	3050	2	Y	198	197	0			51
							2	4	218	9							
11	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	32	1	2848	2	Y	199	207	0			43
							8	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11594	X	10439	-0-		-1155	-0-	94	1	9697	2	Y	575	738	0			83
								15	4	633	9							
09	11220	X	8989	-0-		-2231	-0-	145	1	7004	2	Y	527	494	0			116
								1260	4	580	9							
10	10788	X	10085	-0-		-703	-0-	122	1	9221	2	Y	613	621	0			108
								68	4	674	9							
11	10110	X	9639	-0-		-471	-0-	136	1	8834	2	Y	608	517	0			199
								669	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7409	X	6255	-0-		-1154	-0-	56	1	5826	2	Y	331	426	0			48
								9	4	364	9							
09	6780	X	5073	-0-		-1707	-0-	82	1	3963	2	Y	286	271	0			63
								713	4	315	9							
10	6851	X	6207	-0-		-644	-0-	75	1	5692	2	Y	362	361	0			64
								42	4	398	9							
11	6630	X	5909	-0-		-721	-0-	83	1	5433	2	Y	357	304	0			117
								393	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6665	X	6083	-0-		-582	-0-	54	1	5628	2	Y	356	462	0			51
								9	4	392	9							
09	6450	X	4879	-0-		-1571	-0-	78	1	3784	2	Y	305	289	0			67
								681	4	336	9							
10	6479	X	6142	-0-		-337	-0-	74	1	5590	2	Y	397	394	0			70
								41	4	437	9							
11	6210	X	5840	-0-		-370	-0-	82	1	5328	2	Y	391	333	0			128
								430	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-		-4860	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-		-4960	-0-					Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-		-2850	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	51	1	5234	2	Y	292	376	0			42
							8	4	321	9							
09	5610	X	5326	-0-	-284	-0-	86	1	4165	2	Y	296	273	0			65
							749	4	326	9							
10	5642	X	5522	-0-	-120	-0-	67	1	5069	2	Y	317	326	0			56
							37	4	349	9							
11	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	75	1	4893	2	Y	317	269	0			104
							349	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	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							
08	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	16	1	5821	2	Y	256	263	0			31
							282	9									
09	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	18	1	5322	2	Y	222	221	0			32
							98	4	244	9							
10	6262	X	5631	-0-	-631	-0-	23	1	5318	2	Y	263	254	0			41
							1	4	289	9							
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	31	1	5071	2	Y	257	258	0			40
							283	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
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							
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	27	1	10094	2	Y	465	478	0			57
							512	9									
09	10410	X	10331	-0-	-79	-0-	32	1	9657	2	Y	422	417	0			62
							178	4	464	9							
10	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	42	1	9552	2	Y	492	477	0			77
							3	4	541	9							
11	10410	X	9739	-0-	-671	-0-	56	1	9151	2	Y	484	486	0			75
							532	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
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							
08	8091	X	7543	-0-	-548	-0-	19	1	7173	2	Y	319	329	0			39
							351	9									
09	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	23	1	6834	2	Y	289	286	0			42
							126	4	318	9							
10	8494	X	7175	-0-	-1319	-0-	30	1	6771	2	Y	338	327	0			53
							2	4	372	9							
11	8220	X	6883	-0-	-1337	-0-	40	1	6479	2	Y	331	333	0			51
							364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9548	X	8454	-0-	-1094	-0-	22	1	8029	2	Y	366	380	0			45
							403	9									
09	8730	X	8322	-0-	-408	-0-	26	1	7782	2	Y	336	332	0			49
							144	4	370	9							
10	9455	X	8392	-0-	-1063	-0-	35	1	7912	2	Y	403	389	0			63
							2	4	443	9							
11	8730	X	7933	-0-	-797	-0-	45	1	7459	2	Y	390	393	0			60
							429	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	15	1	5420	2	Y	136	137	0			17
							150	9									
09	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	16	1	4791	2	Y	114	114	0			17
							88	4	125	9							
10	5859	X	5415	-0-	-444	-0-	23	1	5229	2	Y	147	141	0			23
							1	4	162	9							
11	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	31	1	5020	2	Y	144	145	0			22
							158	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
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							
08	8370	X	8182	-0-	-188	-0-	21	1	7762	2	Y	363	376	0			44
							399	9									
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	21	1	6280	2	Y	280	283	0			41
							116	4	308	9							
10	8370	X	6192	-0-	-2178	-0-	25	1	5828	2	Y	306	299	0			48
							2	4	337	9							
11	8100	X	5955	-0-	-2145	-0-	34	1	5589	2	Y	302	303	0			47
							332	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
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							
08	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	61	1	5715	2	Y	284	230	0			69
							4	4	312	9							
09	6060	X	4659	-0-	-1401	-0-	49	1	4189	2	Y	247	246	0			70
							149	4	272	9							
10	6138	X	4702	-0-	-1436	-0-	44	1	4369	2	Y	260	264	0			66
							3	4	286	9							
11	5910	X	4433	-0-	-1477	-0-	46	1	4087	2	Y	263	273	0			56
							11	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

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							
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	101	1	7310	2	Y	943	891	0	49	1	15
							9	4	1037	9							
09	8580	X	5792	-0-	-2788	-0-	93	1	4819	2	Y	645	647	0			13
							170	4	710	9							
10	8866	X	7160	-0-	-1706	-0-	118	1	6081	2	Y	870	868	0	2	1	13
							4	4	957	9							
11	8580	X	7022	-0-	-1558	-0-	91	1	5974	2	Y	860	854	0	1	8	18
							11	4	946	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

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									
08	527	N	86	-0-	-441	-0-	53	1	25	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	17	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	3100	N	3888	-0-	788	788	262	1	2711	2	Y	827	814	0			13
							5	4	910	9							
11	3000	N	5041	-0-	2041	2829	150	1	3628	2	Y	1148	1135	0	2	8	24
							1263	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

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							
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	302	1	2022	2	Y	758	757	0			8
							13	4	834	9							
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	337	1	1983	2	Y	825	815	0			18
							24	4	908	9							
10	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	322	1	1991	2	Y	854	858	0			14
							4	4	939	9							
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	200	1	2200	2	Y	977	969	0	2	8	20
							1075	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3813	X	2505	-0-		-1308	-0-	293	1	1520	2	Y	620	623	0			7
								10	4	682	9							
09	3690	X	2804	-0-		-886	-0-	385	1	1629	2	Y	700	691	0			16
								20	4	770	9							
10	4247	X	3239	-0-		-1008	-0-	407	1	2065	2	Y	694	699	0			11
								4	4	763	9							
11	4110	X	3330	-0-		-780	-0-	238	1	2217	2	Y	795	788	0	1	8	17
								875	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6727	X	5511	-0-		-1216	-0-	125	1	4907	2	Y	430	407	0	22	1	7
								6	4	473	9							
09	6510	X	5200	-0-		-1310	-0-	101	1	4491	2	Y	409	408	0			8
								158	4	450	9							
10	5890	X	4720	-0-		-1170	-0-	117	1	4154	2	Y	405	406	0	1	1	6
								3	4	446	9							
11	5610	X	4228	-0-		-1382	-0-	105	1	3716	2	Y	364	362	0			8
								7	4	400	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4464	X	4236	-0-		-228	-0-	42	1	3920	2	Y	246	287	0			60
								3	4	271	9							
09	4260	X	3981	-0-		-279	-0-	41	1	3527	2	Y	261	247	0			74
								126	4	287	9							
10	4402	X	4243	-0-		-159	-0-	39	1	3882	2	Y	291	291	0			74
								2	4	320	9							
11	4230	X	3935	-0-		-295	-0-	40	1	3567	2	Y	289	301	0			62
								10	4	318	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4154	X	4057	-0-		-97	-0-	27	1	3756	2	Y	249	252	0			25
								274	9									
09	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	51	1	3391	2	Y	289	284	0			30
								557	4	318	9							
10	4340	X	4296	-0-		-44	-0-	49	1	3827	2	Y	285	283	0			32
								106	4	314	9							
11	4200	X	3631	-0-		-569	-0-	26	1	3312	2	Y	265	268	0			29
								1	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4092	X	3408	-0-		-684	-0-		34	1	3172	2	Y	182	211	0			44
									2	4	200	9							
09	3750	X	3191	-0-		-559	-0-		33	1	2842	2	Y	195	184	0			55
									101	4	215	9							
10	3844	X	2856	-0-		-988	-0-		26	1	2629	2	Y	181	190	0			46
									2	4	199	9							
11	3720	X	3300	-0-		-420	-0-		34	1	3010	2	Y	225	223	0			48
									8	4	248	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-		241	1	2735	2	Y	747	745	0			8
									18	4	822	9							
09	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-		266	1	2668	2	Y	766	757	0			17
									32	4	843	9							
10	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-		270	1	3757	2	Y	1046	1046	0			17
									7	4	1151	9							
11	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-		174	1	2664	2	Y	1027	1021	0	2	8	21
									1130	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	3760	-0-		-797	-0-		257	1	2855	2	Y	572	570	0			6
									19	4	629	9							
09	4410	X	3797	-0-		-613	-0-		234	1	2865	2	Y	603	596	0			13
									35	4	663	9							
10	4123	X	4058	-0-		-65	-0-		217	1	3131	2	Y	640	643	0			10
									6	4	704	9							
11	3630	X	2272	-0-		-1358	-0-		172	1	1703	2	Y	361	363	0	1	8	7
									397	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-		202	1	1380	2	Y	197	196	0			12
									39	4	217	9							
09	1367	X	1367	-0-		-0-	-0-		168	1	944	2	Y	133	132	0			13
									109	4	146	9							
10	1426	X	1000	-0-		-426	-0-		226	1	670	2	Y	93	100	0			6
									2	4	102	9							
11	1770	X	748	-0-		-1022	-0-		148	1	502	2	Y	68	67	0			7
									23	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	3815	2	Y	191	196	0			11
							108	4	210	9							
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	205	1	3523	2	Y	176	169	0			18
							408	4	194	9							
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	267	1	4017	2	Y	195	200	0			13
							13	4	215	9							
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	216	1	3673	2	Y	174	170	0			17
							169	4	191	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	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							
08	6076	X	5905	-0-	-171	-0-	417	1	4830	2	Y	598	624	0			60
							658	9									
09	5880	X	5868	-0-	-12	-0-	417	1	4410	2	Y	634	591	0			103
							344	4	697	9							
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	430	1	5318	2	Y	684	715	0			72
							752	9									
11	6270	X	6134	-0-	-136	-0-	417	1	4866	2	Y	701	681	0	1	8	91
							80	4	771	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	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							
08	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	76	1	3812	2	Y	470	445	0	24	1	7
							5	4	517	9							
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	86	1	4178	2	Y	536	532	0			11
							147	4	590	9							
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	95	1	4268	2	Y	585	585	0	2	1	9
							3	4	644	9							
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	86	1	4016	2	Y	554	550	0	1	8	12
							8	4	609	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	317	1	2167	2	Y	285	284	0			5
							2	4	314	9							
07	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	301	1	2148	2	Y	284	283	0			6
							312	9									
08	3472	X	2628	-0-	-844	-0-	311	1	2036	2	Y	253	236	0	17	1	6
							3	4	278	9							
09	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	273	1	1914	2	Y	184	184	0			6
							19	4	202	9							
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	325	1	2726	2	Y	307	304	0			9
							5	4	338	9							
11	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	279	1	1802	2	Y	237	237	0			9
							1	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	383	1	3073	2	Y	667	665	0			10
							7	4	734	9							
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	365	1	2987	2	Y	618	616	0			12
							2	4	680	9							
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	346	1	2969	2	Y	616	614	0			14
							678	9									
08	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	358	1	2833	2	Y	551	515	0	37	1	13
							5	4	606	9							
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	314	1	2835	2	Y	429	428	0			14
							28	4	472	9							
10	4185	X	3352	-0-	-833	-0-	368	1	2495	2	Y	441	442	0			13
							4	4	485	9							
11	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	319	1	2675	2	Y	555	545	0	1	8	22
							1	4	611	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2387	X	1530	-0-	-857	-0-	202	1	1092	2	Y	186	193	0			11
							31	4	205	9							
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	185	1	1166	2	Y	197	188	0			20
							135	4	217	9							
10	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	252	1	1238	2	Y	204	210	0			14
							4	4	224	9							
11	1890	X	606	-0-	-1284	-0-	84	1	426	2	Y	69	76	0			7
							20	4	76	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	194	1	1152	2	Y	140	134	0			8
							33	4	154	9							
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	Y	134	129	0			13
							128	4	147	9							
10	1488	X	1056	-0-	-432	-0-	213	1	743	2	Y	89	96	0			6
							2	4	98	9							
11	1470	X	600	-0-	-870	-0-	153	1	381	2	Y	44	46	0			4
							18	4	48	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	196	1	1959	2	Y	267	269	0			16
							56	4	294	9							
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	168	1	1809	2	Y	243	235	0			24
							209	4	267	9							
10	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	213	1	1729	2	Y	228	237	0			15
							6	4	251	9							
11	2430	X	1647	-0-	-783	-0-	102	1	1301	2	Y	167	166	0			16
							60	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	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									
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	52	1	2185	2	Y	128	124	0			11
							141	9									
09	2520	X	1255	-0-	-1265	-0-	29	1	1111	2	Y	65	69	0			7
							43	4	72	9							
10	2666	X	103	-0-	-2563	-0-	21	1	76	2	Y	5	12	0			-0-
							6	9									
11	2580	X	68	-0-	-2512	-0-	67	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11718	X	5921	-0-	-5797	-0-	295	1	5069	2	Y	506	509	0			21
							557	9									
09	11340	X	9256	-0-	-2084	-0-	421	1	7918	2	Y	832	811	0			42
							2	4	915	9							
10	10633	X	9476	-0-	-1157	-0-	520	1	8023	2	Y	847	855	0			34
							1	4	932	9							
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	481	1	8822	2	Y	748	752	0	1	8	29
							823	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	276	1	4045	2	Y	773	766	0			32
							850	9									
09	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	272	1	3580	2	Y	500	507	0			25
							1	4	550	9							
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	358	1	4017	2	Y	564	567	0			22
							620	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	277	1	3147	2	Y	1841	1789	0	2	8	72
							2025	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	50	1	2141	2	Y	286	257	0			29
							315	9									
09	720	X	74	-0-	-646	-0-	2	1	58	2	Y	8	36	0			1
							5	4	9	9							
10	744	X	8	-0-	-736	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	2430	X	5	-0-	-2425	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	330	1	1495	2	Y	156	156	0			2
							3	4	172	9							
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	308	1	1918	2	Y	192	190	0			4
							2	4	211	9							
07	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	332	1	1512	2	Y	151	152	0			3
							166	9									
*08	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	347	1	1787	2	Y	168	156	0	11	1	4
							3	4	185	9							
09	2430	X	1917	-0-	-513	-0-	303	1	1480	2	Y	108	109	0			3
							15	4	119	9							
10	2511	X	781	-0-	-1730	-0-	87	1	632	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
11	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	280	1	1855	2	Y	185	180	0			7
							1	4	204	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	325	1	6364	2	Y	818	812	0			34
							900	9									
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	308	1	5474	2	Y	742	738	0			38
							1	4	816	9							
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	390	1	5861	2	Y	797	803	0			32
							877	9									
11	7350	X	5584	-0-	-1766	-0-	319	1	4638	2	Y	570	579	0	1	8	22
							627	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	302	1	3741	2	Y	255	264	0			11
							281	9									
09	7080	X	4743	-0-	-2337	-0-	287	1	4130	2	Y	295	291	0			15
							1	4	325	9							
10	8618	X	5658	-0-	-2960	-0-	372	1	4899	2	Y	352	353	0			14
							387	9									
11	8340	X	4847	-0-	-3493	-0-	292	1	4179	2	Y	342	343	0			13
							376	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5642	X	812	-0-	-4830	-0-	311	1	454	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	5460	X	772	-0-	-4688	-0-	387	1	257	2	Y	96	91	0			7
							22	4	106	9							
10	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	365	1	105	2	Y	38	44	0			1
							42	9									
11	900	X	249	-0-	-651	-0-	249	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 #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	899	X	462	-0-	-437	-0-	257	1	205	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	870	X	425	-0-	-445	-0-	307	1	109	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	527	X	326	-0-	-201	-0-	320	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	318	-0-	-162	-0-	248	1	70	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	382	1	2487	2	Y	377	376	0			6
							5	4	415	9							
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	363	1	2495	2	Y	361	360	0			7
							2	4	397	9							
07	3472	X	2815	-0-	-657	-0-	342	1	2133	2	Y	309	309	0			7
							340	9									
*08	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	357	1	2312	2	Y	315	293	0	21	1	8
							4	4	347	9							
09	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	312	1	1924	2	Y	202	204	0			6
							19	4	222	9							
10	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	369	1	2555	2	Y	316	313	0			9
							4	4	348	9							
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	311	1	2686	2	Y	390	383	0	1	8	15
							1	4	429	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	Y	331	313	0	17	1	5
							6	4	364	9							
09	5130	X	3663	-0-	-1467	-0-	149	1	3150	2	Y	230	230	0			5
							111	4	253	9							
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	243	1	4563	2	Y	355	354	0	1	1	5
							3	4	391	9							
11	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	209	1	4188	2	Y	328	326	0			7
							8	4	361	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	403	381	0	21	1	6
							5	4	443	9							
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	139	1	3585	2	Y	384	382	0			8
							126	4	422	9							
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3434	2	Y	393	394	0	1	1	6
							2	4	432	9							
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	138	1	3371	2	Y	388	385	0	1	8	8
							6	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	54	1	5584	2	Y	642	606	0	33	1	10
							7	4	706	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	68	1	5258	2	Y	629	626	0			13
							185	4	692	9							
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	61	1	5448	2	Y	695	696	0	2	1	10
							3	4	765	9							
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	66	1	5136	2	Y	660	655	0	1	8	14
							10	4	726	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	Y	296	280	0	15	1	5
							3	4	326	9							
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	81	1	1816	2	Y	286	285	0			6
							64	4	315	9							
10	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	111	1	1848	2	Y	311	311	0	1	1	5
							1	4	342	9							
11	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	98	1	1586	2	Y	268	267	0			6
							3	4	295	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7626	X	6387	-0-	-1239	-0-	12	1	5775	2	Y	539	510	0	28	1	8
							7	4	593	9							
09	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	11	1	5264	2	Y	511	509	0			10
							185	4	562	9							
10	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	13	1	5709	2	Y	593	592	0	2	1	9
							4	4	652	9							
11	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	17	1	5644	2	Y	588	584	0	1	8	12
							11	4	647	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	103	1	2096	2	Y	207	207	0			3
							5	4	228	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1654	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
*07	2542	X	1200	-0-	-1342	-0-	144	1	957	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
08	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	101	1	2103	2	Y	186	172	0	12	1	4
							3	4	205	9							
09	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	84	1	1931	2	Y	133	133	0			4
							19	4	146	9							
10	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	97	1	1922	2	Y	156	155	0			5
							3	4	172	9							
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	81	1	1775	2	Y	167	165	0			7
							1	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	107	1	3077	2	Y	410	409	0			6
							7	4	451	9							
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	103	1	2931	2	Y	372	371	0			7
							2	4	409	9							
*07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	97	1	2946	2	Y	375	374	0			8
							413	9									
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	100	1	2853	2	Y	341	318	0	23	1	8
							5	4	375	9							
09	3510	X	2490	-0-	-1020	-0-	86	1	2163	2	Y	200	202	0			6
							21	4	220	9							
10	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	101	1	2657	2	Y	289	286	0			9
							4	4	318	9							
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	2	Y	377	370	0	1	8	15
							1	4	415	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	221	1	4428	2	Y	544	514	0	28	1	9
							6	4	598	9							
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	201	1	3638	2	Y	463	463	0			9
							128	4	509	9							
10	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	212	1	3654	2	Y	498	499	0	1	1	7
							2	4	548	9							
11	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	180	1	3873	2	Y	531	526	0	1	8	11
							7	4	584	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	177	1	10861	2	Y	715	793	0			29
							787	9									
09	10650	X	8379	-0-	-2271	-0-	189	1	6971	2	Y	560	550	0			39
							603	4	616	9							
10	11005	X	4944	-0-	-6061	-0-	175	1	4381	2	Y	346	373	0			12
							7	4	381	9							
11	10650	X	5990	-0-	-4660	-0-	229	1	4636	2	Y	995	966	0	2	8	39
							30	4	1095	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9145	X	177	-0-	-8968	-0-	171	1	5	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
09	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	260	1	3058	2	Y	355	331	0			24
							265	4	391	9							
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	337	1	7227	2	Y	657	657	0			24
							12	4	723	9							
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	288	1	6236	2	Y	661	658	0	1	8	26
							40	4	727	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	11408	X	347	-0-	-11061	-0-	273	1	65	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	11040	X	6314	-0-	-4726	-0-	350	1	4742	2	Y	738	687	0			51
							410	4	812	9							
10	9052	X	5546	-0-	-3506	-0-	316	1	4469	2	Y	685	711	0			25
							7	4	754	9							
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	293	1	3039	2	Y	442	449	0	1	8	17
							19	4	486	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	269	1	1316	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	256	1	1144	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	267	1	1750	2	Y	61	57	0	4	1	1
							3	4	67	9							
09	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	236	1	1656	2	Y	45	45	0			1
							16	4	50	9							
10	2232	X	1126	-0-	-1106	-0-	50	1	1038	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
11	2010	X	1246	-0-	-764	-0-	160	1	1043	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	168	1	7343	2	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
07	11842	X	7620	-0-	-4222	-0-	152	1	7214	2	Y	230	230	0			5
							1	4	253	9							
08	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	155	1	6964	2	Y	209	195	0	14	1	5
							11	4	230	9							
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	146	1	8327	2	Y	194	193	0			6
							83	4	213	9							
10	8029	X	7349	-0-	-680	-0-	161	1	6893	2	Y	257	255	0			8
							12	4	283	9							
11	7770	X	6756	-0-	-1014	-0-	138	1	6194	2	Y	384	376	0	1	8	15
							2	4	422	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	31	1	2107	2	Y	311	314	0			15
							342	9									
09	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	23	1	1723	2	Y	258	265	0			8
							124	4	284	9							
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	82	1	3133	2	Y	520	509	0			19
							20	4	572	9							
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	519	522	0	1	8	15
							23	4	571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	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							
08	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	182	1	946	2	Y	162	171	0			10
							27	4	178	9							
09	1980	X	1767	-0-	-213	-0-	168	1	1229	2	Y	207	196	0			21
							142	4	228	9							
10	2046	X	1507	-0-	-539	-0-	218	1	1088	2	Y	179	188	0			12
							4	4	197	9							
11	1980	X	1535	-0-	-445	-0-	174	1	1113	2	Y	179	174	0			17
							51	4	197	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 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
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									
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	334	1	7082	2	Y	822	802	0			34
							904	9									
09	6330	X	4494	-0-	-1836	-0-	280	1	3706	2	Y	461	472	0			23
							1	4	507	9							
10	6541	X	2509	-0-	-4032	-0-	328	1	1918	2	Y	239	253	0			9
							263	9									
11	8040	X	3449	-0-	-4591	-0-	374	1	2723	2	Y	320	316	0			13
							352	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	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							
08	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	180	1	1882	2	Y	240	227	0	12	1	4
							2	4	264	9							
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	2	Y	278	276	0			6
							74	4	306	9							
10	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	167	1	2073	2	Y	292	293	0	1	1	4
							1	4	321	9							
11	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	149	1	1955	2	Y	278	276	0			6
							4	4	306	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	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							
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	Y	240	243	0			10
							264	9									
09	2880	X	1171	-0-	-1709	-0-	297	1	705	2	Y	98	101	0			7
							61	4	108	9							
10	2976	X	1708	-0-	-1268	-0-	283	1	1237	2	Y	169	170	0			6
							2	4	186	9							
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	260	1	4168	2	Y	541	525	0	1	8	21
							27	4	595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	166	1	4758	2	Y	796	752	0	41	1	12
							6	4	876	9							
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	122	1	4374	2	Y	761	757	0			16
							154	4	837	9							
10	5425	X	5415	-0-	-10	-0-	131	1	4387	2	Y	813	815	0	2	1	12
							3	4	894	9							
11	5610	X	4494	-0-	-1116	-0-	124	1	3619	2	Y	676	673	0	1	8	14
							7	4	744	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	68	1	4203	2	Y	269	268	0			5
							3	4	296	9							
07	8773	X	5599	-0-	-3174	-0-	30	1	5201	2	Y	334	331	0			8
							1	4	367	9							
08	5177	X	4028	-0-	-1149	-0-	49	1	3728	2	Y	223	211	0	15	1	5
							6	4	245	9							
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	57	1	4426	2	Y	207	205	0			7
							44	4	228	9							
10	5611	X	4170	-0-	-1441	-0-	62	1	3870	2	Y	211	212	0			6
							6	4	232	9							
11	5430	X	4009	-0-	-1421	-0-	59	1	3689	2	Y	236	233	0			9
							1	4	260	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
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	117	1	5024	2	Y	947	943	0			18
							4	4	1042	9							
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	103	1	5338	2	Y	1009	1004	0			23
							1	4	1110	9							
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	105	1	5162	2	Y	914	854	0	61	1	22
							8	4	1005	9							
09	6180	X	3772	-0-	-2408	-0-	144	1	3124	2	Y	430	438	0			14
							31	4	473	9							
10	6541	X	5931	-0-	-610	-0-	152	1	4903	2	Y	789	780	0			23
							8	4	868	9							
11	6330	X	5844	-0-	-486	-0-	133	1	4727	2	Y	893	879	0	2	8	35
							2	4	982	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3193	X	1801	-0-	-1392	-0-	181	1	1368	2	Y	194	193	0			12
							39	4	213	9							
09	3090	X	1827	-0-	-1263	-0-	164	1	1310	2	Y	183	177	0			18
							152	4	201	9							
10	3069	X	1159	-0-	-1910	-0-	212	1	820	2	Y	113	123	0			8
							3	4	124	9							
11	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	139	1	292	2	Y	39	43	0			4
							13	4	43	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	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							
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	267	1	6385	2	Y	53	68	0			2
							58	9									
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	214	1	4056	2	Y	42	41	0			3
							351	4	46	9							
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	295	1	7777	2	Y	78	78	0			3
							13	4	86	9							
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	245	1	6386	2	Y	60	61	0			2
							41	4	66	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
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							
08	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	222	1	4429	2	Y	470	445	0	24	1	7
							6	4	517	9							
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	200	1	4193	2	Y	462	460	0			9
							148	4	508	9							
10	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	222	1	4250	2	Y	501	501	0	1	1	8
							3	4	551	9							
11	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	192	1	4360	2	Y	516	512	0	1	8	11
							8	4	568	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
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							
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	198	1	3892	2	Y	578	546	0	30	1	9
							5	4	636	9							
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	179	1	3692	2	Y	569	566	0			12
							130	4	626	9							
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	199	1	3893	2	Y	641	641	0	2	1	10
							2	4	705	9							
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	172	1	3686	2	Y	610	606	0	1	8	13
							7	4	671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	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							
08	2015	N	1342	-0-		-673	-0-	255	1	565	2	Y	474	449	0	25	1	7
								1	4	521	9							
09	1500	N	1363	-0-		-137	-0-	231	1	567	2	Y	495	492	0			10
								20	4	545	9							
10	1519	N	1304	-0-		-215	-0-	254	1	519	2	Y	483	485	0	1	1	7
								531	9									
11	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	216	1	553	2	Y	519	514	0	1	8	11
								1	4	571	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5549	X	4095	-0-		-1454	-0-	93	1	3522	2	Y	432	409	0	22	1	7
								5	4	475	9							
09	4320	X	3697	-0-		-623	-0-	84	1	3074	2	Y	392	391	0			8
								108	4	431	9							
10	4464	X	3699	-0-		-765	-0-	92	1	3135	2	Y	427	428	0	1	1	6
								2	4	470	9							
11	4320	X	3358	-0-		-962	-0-	82	1	2842	2	Y	390	387	0	1	8	8
								5	4	429	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	112	1	4657	2	Y	615	580	0	32	1	10
								6	4	677	9							
09	5497	X	5497	-0-		-0-	-0-	109	1	4544	2	Y	622	619	0			13
								160	4	684	9							
10	5393	X	5393	-0-		-0-	-0-	120	1	4540	2	Y	664	665	0	2	1	10
								3	4	730	9							
11	5081	X	5081	-0-		-0-	-0-	104	1	4277	2	Y	629	625	0	1	8	13
								8	4	692	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2788	-0-		-152	-0-	143	1	2195	2	Y	407	406	0			8
								2	4	448	9							
*07	3038	X	2651	-0-		-387	-0-	133	1	2090	2	Y	389	388	0			9
								428	9									
08	3038	X	2547	-0-		-491	-0-	140	1	2018	2	Y	351	329	0	23	1	8
								3	4	386	9							
09	2850	X	2681	-0-		-169	-0-	123	1	2206	2	Y	300	298	0			10
								22	4	330	9							
10	2945	X	2493	-0-		-452	-0-	138	1	2003	2	Y	317	318	0			9
								3	4	349	9							
11	2790	X	2379	-0-		-411	-0-	84	1	1903	2	Y	355	349	0	1	8	14
								1	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	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									
08	4681	X	1256	-0-		-3425	-0-	176	1	963	2	Y	106	108	0			6
								117	9									
09	3570	X	590	-0-		-2980	-0-	125	1	387	2	Y	62	63	0			5
								10	4	68	9							
10	3007	X	752	-0-		-2255	-0-	217	1	456	2	Y	64	66	0			3
								9	4	70	9							
11	1230	X	645	-0-		-585	-0-	197	1	380	2	Y	58	57	0			4
								4	4	64	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5859	X	5456	-0-		-403	-0-	141	1	4610	2	Y	635	600	0	33	1	10
								6	4	699	9							
09	5670	X	4822	-0-		-848	-0-	95	1	3964	2	Y	567	565	0			12
								139	4	624	9							
10	5859	X	4853	-0-		-1006	-0-	101	1	4066	2	Y	621	622	0	2	1	9
								3	4	683	9							
11	5520	X	4877	-0-		-643	-0-	96	1	4083	2	Y	627	622	0	1	8	13
								8	4	690	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5456	X	5390	-0-		-66	-0-	10	1	4760	2	Y	558	527	0	29	1	9
								6	4	614	9							
09	5280	X	4905	-0-		-375	-0-	8	1	4190	2	Y	509	508	0			10
								147	4	560	9							
10	5456	X	4902	-0-		-554	-0-	9	1	4278	2	Y	556	556	0	2	1	8
								3	4	612	9							
11	5280	X	5009	-0-		-271	-0-	13	1	4361	2	Y	570	565	0	1	8	12
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	3523	-0-		-352	-0-	218	1	2807	2	Y	449	426	0	23	1	7
								4	4	494	9							
09	4320	X	3353	-0-		-967	-0-	198	1	2590	2	Y	431	429	0			9
								91	4	474	9							
10	4464	X	3784	-0-		-680	-0-	220	1	2980	2	Y	529	528	0	2	1	8
								2	4	582	9							
11	4320	X	3218	-0-		-1102	-0-	188	1	2528	2	Y	452	449	0	1	8	10
								5	4	497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	71	1	1529	2	Y	69	67	0			20
							76	9									
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	63	1	1294	2	Y	66	74	0			12
							152	4	73	9							
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	62	1	1552	2	Y	66	58	0			20
							1	4	73	9							
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	65	52	0			33
							2	4	72	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	302	1	2171	2	Y	88	83	0	5	1	1
							3	4	97	9							
09	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	273	1	2017	2	Y	86	85	0			2
							71	4	95	9							
10	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	302	1	1662	2	Y	74	75	0			1
							1	4	81	9							
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	258	1	918	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	314	1	3108	2	Y	137	136	0			8
							1	4	151	9							
09	4320	X	2602	-0-	-1718	-0-	236	1	2160	2	Y	137	134	0			11
							55	4	151	9							
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	293	1	4387	2	Y	244	243	0			12
							88	4	268	9							
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	257	1	3117	2	Y	188	188	0			12
							35	4	207	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	318	1	3294	2	Y	97	99	0			6
							1	4	107	9							
09	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	254	1	1736	2	Y	73	73	0			6
							44	4	80	9							
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	294	1	4705	2	Y	174	171	0			9
							95	4	191	9							
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	259	1	3762	2	Y	149	149	0			9
							43	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	113	1	3467	2	Y	576	575	0			9
							8	4	634	9							
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	106	1	3359	2	Y	532	531	0			10
							3	4	585	9							
07	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	100	1	3434	2	Y	546	544	0			12
							1	4	601	9							
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	102	1	3331	2	Y	497	464	0	33	1	12
							5	4	547	9							
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	116	1	3049	2	Y	353	354	0			11
							30	4	388	9							
10	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	103	1	3303	2	Y	448	446	0			13
							6	4	493	9							
11	4050	X	3612	-0-	-438	-0-	92	1	2995	2	Y	476	469	0	1	8	19
							1	4	524	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	49	1	2253	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
09	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	39	1	1909	2	Y	63	63	0			1
							34	4	69	9							
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	52	1	2610	2	Y	91	90	0			2
							100	9									
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	Y	97	97	0			2
							16	4	107	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	250	1	31	2	Y	6	9	0			1
							7	9									
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	271	1	17	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	1			Y	-0-	1	0			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	232	1	336	2	Y	79	59	0			20
							2	4	87	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	377	1	1342	2	Y	31	30	0			5
							34	9									
09	1830	X	1364	-0-	-466	-0-	275	1	1014	2	Y	27	29	0			3
							45	4	30	9							
10	1891	X	1849	-0-	-42	-0-	367	1	1145	2	Y	305	269	0			39
							1	4	336	9							
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	385	1	1180	2	Y	334	304	0			69
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	234	1	889	2	Y	190	187	0			28
							209	9									
09	1560	X	1248	-0-	-312	-0-	251	1	800	2	Y	178	143	0			63
							1	4	196	9							
10	1612	X	1027	-0-	-585	-0-	257	1	602	2	Y	152	163	0			52
							1	4	167	9							
11	1560	X	945	-0-	-615	-0-	215	1	521	2	Y	188	193	0			47
							2	4	207	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4867	X	2507	-0-	-2360	-0-	175	1	2203	2	Y	116	126	0			7
							1	4	128	9							
09	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	247	1	3300	2	Y	247	234	0			20
							84	4	272	9							
10	4061	X	1937	-0-	-2124	-0-	256	1	1539	2	Y	101	116	0			5
							31	4	111	9							
11	3930	X	279	-0-	-3651	-0-	219	1	55	2	Y	4	9	0			-0-
							1	4	4	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	335	1	897	2	Y	96	98	0			6
							106	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	294	1	2103	2	Y	322	302	0			26
							54	4	354	9							
10	1426	X	1253	-0-	-173	-0-	305	1	812	2	Y	109	130	0			5
							16	4	120	9							
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	276	1	1150	2	Y	167	162	0			10
							13	4	184	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5177	X	4092	-0-	-1085	-0-	13	1	3936	2	Y	130	132	0			2
							143	9									
09	5010	X	4364	-0-	-646	-0-	14	1	4126	2	Y	137	136	0			3
							73	4	151	9							
10	5115	X	4224	-0-	-891	-0-	14	1	4055	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	4950	X	4115	-0-	-835	-0-	16	1	3866	2	Y	192	191	0			4
							22	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	55	1	3601	2	Y	253	256	0			4
							278	9									
09	4170	X	3157	-0-	-1013	-0-	38	1	2849	2	Y	199	199	0			4
							51	4	219	9							
10	4309	X	3648	-0-	-661	-0-	47	1	3305	2	Y	269	267	0			6
							296	9									
11	4170	X	3496	-0-	-674	-0-	76	1	3107	2	Y	268	269	0			5
							18	4	295	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	54	1	2994	2	Y	361	363	0			6
							397	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	45	1	2464	2	Y	295	294	0			7
							44	4	325	9							
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	49	1	2688	2	Y	339	338	0			8
							373	9									
11	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	39	1	2404	2	Y	307	309	0			6
							14	4	338	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4681	X	4312	-0-	-369	-0-	106	1	3913	2	Y	266	269	0			4
							293	9									
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	66	1	2938	2	Y	199	199	0			4
							52	4	219	9							
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	89	1	3813	2	Y	273	271	0			6
							300	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	Y	257	258	0			5
							22	4	283	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	54	1	3697	2	Y	528	532	0			25
							581	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	46	1	3501	2	Y	470	481	0			14
							252	4	517	9							
10	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	73	1	2797	2	Y	416	415	0			15
							18	4	458	9							
11	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	57	1	3015	2	Y	391	393	0	1	8	12
							20	4	430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	186	N	164	-0-		-22	-0-	2	1	136	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
09	2850	X	226	-0-		-2624	-0-	2	1	156	2	Y	52	51	0			2
								11	4	57	9							
10	2945	X	316	-0-		-2629	-0-	6	1	221	2	Y	80	79	0			3
								1	4	88	9							
11	2850	X	322	-0-		-2528	-0-	4	1	235	2	Y	74	75	0			2
								2	4	81	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5487	X	4936	-0-		-551	-0-	59	1	4062	2	Y	741	733	0			35
								815	9									
09	5310	X	3747	-0-		-1563	-0-	38	1	2848	2	Y	596	613	0			18
								205	4	656	9							
10	4588	X	3975	-0-		-613	-0-	80	1	3088	2	Y	716	707	0			27
								19	4	788	9							
11	4770	X	1579	-0-		-3191	-0-	24	1	1266	2	Y	255	274	0			8
								8	4	281	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	272	1	4512	2	Y	355	321	0			34
								1	4	391	9							
08	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	244	1	2210	2	Y	130	155	0			9
								143	9									
09	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	152	1	1184	2	Y	46	51	0			4
								60	4	51	9							
10	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	4560	X	-0-	-0-		-4560	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2447	-0-		-613	-0-	23	1	2306	2	Y	106	100	0			9
								1	4	117	9							
07	3224	X	2383	-0-		-841	-0-	25	1	2255	2	Y	93	93	0			9
								1	4	102	9							
08	3224	X	2510	-0-		-714	-0-	26	1	2352	2	Y	120	121	0			8
								132	9									
09	3120	X	2225	-0-		-895	-0-	24	1	2022	2	Y	70	72	0			6
								102	4	77	9							
10	2604	X	2025	-0-		-579	-0-	19	1	1892	2	Y	97	95	0			8
								7	4	107	9							
11	2460	X	1876	-0-		-584	-0-	20	1	1750	2	Y	95	96	0			7
								1	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4433	X	3133	-0-		-1300		-0-	38	1	2627	2	Y	425	429	0			20
									468	9									
09	4140	X	3185	-0-		-955		-0-	33	1	2470	2	Y	458	464	0			14
									178	4	504	9							
10	4185	X	466	-0-		-3719		-0-	10	1	370	2	Y	76	87	0			3
									2	4	84	9							
11	3990	X	649	-0-		-3341		-0-	10	1	531	2	Y	95	95	0			3
									3	4	105	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	372	N	369	-0-		-3		-0-	271	1	74	2	Y	21	23	0			7
									1	4	23	9							
09	840	N	246	-0-		-594		-0-	207	1	22	2	Y	7	11	0			3
									9	4	8	9							
10	434	N	286	-0-		-148		-0-	257	1	22	2	Y	5	6	0			2
									1	4	6	9							
11	360	N	259	-0-		-101		-0-	222	1	30	2	Y	6	6	0			2
									7	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4424	X	4424	-0-		-0-		-0-	349	1	3905	2	Y	110	96	0			36
									49	4	121	9							
09	5492	X	5492	-0-		-0-		-0-	316	1	3555	2	Y	109	103	0			42
									1501	4	120	9							
10	3100	X	2359	-0-		-741		-0-	316	1	1924	2	Y	46	73	0			15
									68	4	51	9							
11	4290	X	2263	-0-		-2027		-0-	336	1	1859	2	Y	41	44	0			12
									23	4	45	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	403	N	210	-0-		-193		-0-	144	1	56	2	Y	8	13	0			3
									1	4	9	9							
09	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-	159	1	728	2	Y	106	68	0			41
									307	4	117	9							
10	1693	N	1693	-0-		-0-		-0-	155	1	1325	2	Y	151	143	0			49
									47	4	166	9							
11	1158	N	1158	-0-		-0-		-0-	144	1	900	2	Y	94	116	0			27
									11	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	40	1	3977	2	Y	152	143	0			13
							2	4	167	9							
07	4526	X	3882	-0-	-644	-0-	41	1	3701	2	Y	126	127	0			12
							1	4	139	9							
08	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	44	1	4054	2	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							
09	4380	X	3298	-0-	-1082	-0-	36	1	3014	2	Y	86	90	0			8
							153	4	95	9							
10	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	38	1	3835	2	Y	163	158	0			13
							15	4	179	9							
11	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	38	1	3336	2	Y	151	152	0			12
							1	4	166	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	2	Y	214	201	0			19
							2	4	235	9							
07	2914	X	841	-0-	-2073	-0-	9	1	782	2	Y	45	60	0			4
							50	9									
08	4557	X	5	-0-	-4552	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23016	X	3285	-0-	-19731	-0-	30	1	3031	2	Y	202	188	0			18
							2	4	222	9							
07	5053	X	3279	-0-	-1774	-0-	34	1	3047	2	Y	179	180	0			17
							1	4	197	9							
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	43	1	3955	2	Y	291	288	0			20
							1	4	320	9							
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	40	1	3304	2	Y	163	169	0			14
							167	4	179	9							
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	269	262	0			21
							14	4	296	9							
11	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	39	1	3382	2	Y	266	266	0	1	8	20
							1	4	293	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	46	1	4547	2	Y	563	528	0			49
							3	4	619	9							
07	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	50	1	4460	2	Y	490	492	0			47
							1	4	539	9							
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	55	1	5021	2	Y	685	686	0			46
							1	4	754	9							
09	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	45	1	3733	2	Y	345	361	0			30
							189	4	380	9							
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	41	1	4113	2	Y	564	550	0			44
							16	4	620	9							
11	5640	X	4632	-0-	-1008	-0-	45	1	3948	2	Y	580	577	0	2	8	45
							1	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	107	1	2850	2	Y	505	470	0			44
							2	4	556	9							
07	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	61	1	2563	2	Y	403	408	0			39
							1	4	443	9							
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	3025	2	Y	388	401	0			26
							1	4	427	9							
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	99	1	2260	2	Y	149	162	0			13
							115	4	164	9							
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	130	1	2898	2	Y	328	315	0			26
							11	4	361	9							
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	95	1	3453	2	Y	359	356	0	1	8	28
							1	4	395	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	78	1	2574	2	Y	210	196	0			18
							2	4	231	9							
07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	31	1	1923	2	Y	139	144	0			13
							1	4	153	9							
08	2232	X	997	-0-	-1235	-0-	22	1	896	2	Y	72	80	0			5
							79	9									
09	2340	X	918	-0-	-1422	-0-	14	1	816	2	Y	43	44	0			4
							41	4	47	9							
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2357	2	Y	184	174	0			14
							9	4	202	9							
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2341	2	Y	197	195	0	1	8	15
							1	4	217	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

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									
08	5487	X	824	-0-	-4663	-0-	272	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	761	-0-	-4549	-0-	205	1	512	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	3813	X	389	-0-	-3424	-0-	297	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	174	-0-	-636	-0-	136	1	38	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	90	1	3664	2	Y	267	277	0			36
							294	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	98	1	3655	2	Y	282	275	0			43
							214	4	310	9							
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	104	1	3885	2	Y	328	320	0			51
							361	9									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	83	1	3707	2	Y	331	329	0			53
							364	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					94
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

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							
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	52	1	2623	2	Y	93	94	0			1
							102	9									
09	2700	X	2096	-0-	-604	-0-	38	1	1946	2	Y	70	69	0			2
							35	4	77	9							
10	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	48	1	2174	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
11	2700	X	2045	-0-	-655	-0-	37	1	1897	2	Y	91	91	0			2
							11	4	100	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

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							
08	6200	X	5379	-0-	-821	-0-	17	1	4944	2	Y	380	384	0			6
							418	9									
09	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	17	1	4997	2	Y	381	379	0			8
							89	4	419	9							
10	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	17	1	4926	2	Y	399	398	0			9
							439	9									
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	20	1	4858	2	Y	399	400	0			8
							28	4	439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	54	1	3637	2	Y	211	214	0			3
							232	9									
09	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	41	1	3206	2	Y	186	185	0			4
							57	4	205	9							
10	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	34	1	3582	2	Y	219	218	0			5
							241	9									
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	17	1	4074	2	Y	253	253	0			5
							23	4	278	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

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							
08	4991	X	3345	-0-	-1646	-0-	68	1	3048	2	Y	208	211	0			3
							229	9									
09	4830	X	3088	-0-	-1742	-0-	51	1	2779	2	Y	190	189	0			4
							49	4	209	9							
10	4991	X	3481	-0-	-1510	-0-	54	1	3176	2	Y	228	227	0			5
							251	9									
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	68	1	3142	2	Y	228	229	0			4
							18	4	251	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

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							
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	1930	2	Y	261	282	0			86
							24	4	287	9							
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	111	1	1547	2	Y	227	225	0			88
							653	4	250	9							
10	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	179	1	1931	2	Y	219	236	0			71
							68	4	241	9							
11	3120	X	1699	-0-	-1421	-0-	164	1	1361	2	Y	143	173	0			41
							17	4	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	346	1	2283	2	Y	536	573	0			176
							28	4	590	9							
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	296	1	2010	2	Y	513	490	0			199
							849	4	564	9							
10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	400	1	2741	2	Y	538	562	0			175
							97	4	592	9							
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	463	1	3004	2	Y	544	564	0			155
							37	4	598	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	159	1	845	2	Y	175	172	0			6
							8	4	193	9							
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	176	1	1111	2	Y	245	241	0			10
							51	4	270	9							
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	171	1	1375	2	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1064	2	Y	153	153	0			9
							1	4	168	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	135	1	664	2	Y	67	69	0			22
							8	4	74	9							
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	639	2	Y	70	65	0			27
							270	4	77	9							
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	918	2	Y	78	80	0			25
							32	4	86	9							
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	137	1	764	2	Y	60	68	0			17
							9	4	66	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
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							
08	3224	X	1728	-0-	-1496	-0-	312	1	1219	2	Y	165	169	0			54
							15	4	182	9							
09	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	253	1	964	2	Y	142	141	0			55
							407	4	156	9							
10	2511	X	1999	-0-	-512	-0-	334	1	1435	2	Y	163	165	0			53
							51	4	179	9							
11	2430	X	1665	-0-	-765	-0-	320	1	1192	2	Y	125	142	0			36
							15	4	138	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
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									
08	558	X	437	-0-	-121	-0-	347	1	81	2	Y	7	5	0			2
							1	4	8	9							
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	259	1	115	2	Y	11	9	0			4
							49	4	12	9							
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	333	1	135	2	Y	10	11	0			3
							5	4	11	9							
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	299	1	269	2	Y	18	16	0			5
							3	4	20	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
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							
08	4030	X	2903	-0-	-1127	-0-	315	1	2487	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
09	3900	X	2866	-0-	-1034	-0-	111	1	2603	2	Y	96	95	0			2
							46	4	106	9							
10	4030	X	3109	-0-	-921	-0-	196	1	2794	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
11	3270	X	2702	-0-	-568	-0-	160	1	2422	2	Y	96	96	0			2
							14	4	106	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
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	487	2	Y	105	103	0	1	1	3
							116	9									
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	526	2	99	9	Y	90	91	0			2
*07	868	N	759	-0-	-109	-0-	649	2	110	9	Y	100	100	0			2
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	868	2	135	9	Y	123	115	0	7	1	3
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	143	1	404	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	305	1	714	2	Y	147	145	0			4
							3	4	162	9							
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	288	1	616	2	Y	130	131	0			3
							3	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	77	1	1335	2	Y	410	402	0	3	1	12
							451	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1559	2	417	9	Y	379	383	0			8
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2033	2	486	9	Y	442	443	0			7
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1786	2	396	9	Y	360	340	0	20	1	7
*09	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	108	1	1226	2	Y	342	340	0			9
							10	4	376	9							
10	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	240	1	1371	2	Y	399	397	0			11
							7	4	439	9							
11	2070	N	937	-0-	-1133	-0-	226	1	533	2	Y	160	167	0			4
							2	4	176	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	358	352	0	3	1	10
							394	9									
*06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	940	2	359	9	Y	326	329	0			7
*07	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	997	2	340	9	Y	309	311	0			5
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	984	2	311	9	Y	283	266	0	16	1	6
*09	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	123	1	681	2	Y	270	269	0			7
							6	4	297	9							
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	281	1	1112	2	Y	462	456	0			13
							5	4	508	9							
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	267	1	1376	2	Y	590	588	0			15
							6	4	649	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	44	1	695	2	Y	283	280	0	2	1	8
							311	9									
*06	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1051	2	374	9	Y	340	341	0			7
*07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1116	2	355	9	Y	323	325	0			5
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	868	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	5
*09	1410	N	892	-0-	-518	-0-	88	1	598	2	Y	183	183	0			5
							5	4	201	9							
10	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	206	1	617	2	Y	197	196	0			6
							3	4	217	9							
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	217	1	540	2	Y	178	179	0			5
							2	4	196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	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							
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1793	2	Y	147	146	0			3
							32	4	162	9							
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1731	2	Y	149	149	0			3
							164	9									
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	Y	172	172	0			3
							11	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9238	X	8	-0-	-9230	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	677	1	2604	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	675	1	2628	2	Y	145	144	0			3
							47	4	160	9							
10	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	696	1	2717	2	Y	159	158	0			4
							175	9									
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	634	1	2680	2	Y	157	158	0			3
							15	4	173	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	256	256	0			4
							282	9									
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	73	1	2225	2	Y	323	320	0			7
							40	4	355	9							
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	2	Y	240	242	0			5
							264	9									
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	69	1	2221	2	Y	345	343	0			7
							13	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	1287	1286	0			20
							1416	9									
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	102	1	1888	2	Y	916	916	0			20
							34	4	1008	9							
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	Y	1067	1063	0			24
							1174	9									
11	4080	X	3166	-0-	-914	-0-	108	1	1939	2	Y	1007	1010	0	1	8	20
							11	4	1108	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

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									
08	3875	X	1448	-0-	-2427	-0-	19	1	1334	2	Y	86	138	0			16
							95	9									
09	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	71	1	2597	2	Y	173	132	0			57
							95	4	190	9							
10	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	238	1	2962	2	Y	176	195	0			38
							59	4	194	9							
11	4230	X	3317	-0-	-913	-0-	277	1	2857	2	Y	165	162	0			41
							1	4	182	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

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							
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1767	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	58	1	1503	2	Y	125	124	0			3
							27	4	138	9							
10	2170	X	2113	-0-	-57	-0-	82	1	1853	2	Y	162	161	0			4
							178	9									
11	2100	X	1848	-0-	-252	-0-	66	1	1616	2	Y	143	144	0			3
							9	4	157	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	174	172	0	1	1	5
							191	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	658	2	189	9	Y	172	173	0			4
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	833	2	213	9	Y	194	195	0			3
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	734	2	175	9	Y	159	150	0	9	1	3
*09	840	N	611	-0-	-229	-0-	39	1	427	2	Y	128	128	0			3
							4	4	141	9							
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	88	1	658	2	Y	207	204	0			6
							3	4	228	9							
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	585	2	Y	192	193	0			5
							3	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	153	1	1511	2	Y	188	193	0			6
							30	4	207	9							
09	3210	X	1756	-0-	-1454	-0-	141	1	1399	2	Y	180	181	0			5
							18	4	198	9							
10	3317	X	1822	-0-	-1495	-0-	136	1	1471	2	Y	189	189	0			5
							7	4	208	9							
11	3210	X	1119	-0-	-2091	-0-	89	1	900	2	Y	115	117	0			3
							3	4	127	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	439	1	1562	2	Y	254	247	0			38
							279	9									
09	3240	X	1815	-0-	-1425	-0-	323	1	1190	2	Y	226	243	0			21
							53	4	249	9							
10	3348	X	2804	-0-	-544	-0-	588	1	1831	2	Y	348	325	0			44
							2	4	383	9							
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	897	1	2750	2	Y	555	484	0			115
							1	4	611	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	53	1	2754	2	Y	139	140	0			2
							153	9									
09	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	56	1	2166	2	Y	109	109	0			2
							38	4	120	9							
10	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	73	1	2191	2	Y	117	116	0			3
							129	9									
11	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	28	1	2039	2	Y	109	110	0			2
							12	4	120	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2635	X	2183	-0-	-452	-0-	263	1	1619	2	Y	274	278	0			11
							301	9									
09	2550	X	1301	-0-	-1249	-0-	218	1	824	2	Y	171	170	0			12
							71	4	188	9							
10	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	331	1	1515	2	Y	308	309	0			11
							3	4	339	9							
11	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	258	1	1393	2	Y	268	269	0			10
							9	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4216	X	2675	-0-	-1541	-0-	266	1	2090	2	Y	290	297	0			12
							319	9									
09	4080	X	2903	-0-	-1177	-0-	314	1	2035	2	Y	344	332	0			24
							176	4	378	9							
10	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	289	1	1697	2	Y	282	296	0			10
							3	4	310	9							
11	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	237	1	2310	2	Y	360	355	0	1	8	14
							15	4	396	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6386	X	5729	-0-	-657	-0-	257	1	4944	2	Y	479	490	0			29
							1	4	527	9							
09	6180	X	4519	-0-	-1661	-0-	197	1	3669	2	Y	508	496	0			41
							94	4	559	9							
10	6386	X	5449	-0-	-937	-0-	217	1	4534	2	Y	552	566	0			27
							91	4	607	9							
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	194	1	4716	2	Y	622	610	0	1	8	38
							54	4	684	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4650	X	979	-0-	-3671	-0-	283	1	618	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
09	4500	X	957	-0-	-3543	-0-	201	1	609	2	Y	85	82	0			6
							53	4	94	9							
10	3100	X	1783	-0-	-1317	-0-	307	1	1280	2	Y	176	176	0			6
							2	4	194	9							
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	256	1	1445	2	Y	189	188	0			7
							9	4	208	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	55	1	3797	2	Y	522	499	0			25
							574	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	45	1	3435	2	Y	810	810	0			25
							247	4	891	9							
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	96	1	3697	2	Y	880	872	0			33
							23	4	968	9							
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	65	1	3419	2	Y	730	740	0	1	8	22
							22	4	803	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 #: 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
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							
08	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	49	1	3375	2	Y	951	964	0			45
								1046	9									
09	3750	X	3615	-0-		-135	-0-	35	1	2654	2	Y	668	693	0			20
								191	4	735	9							
10	4371	X	2785	-0-		-1586	-0-	55	1	2123	2	Y	540	540	0			20
								13	4	594	9							
11	4230	X	1921	-0-		-2309	-0-	28	1	1506	2	Y	343	353	0			10
								10	4	377	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
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							
08	3906	X	3435	-0-		-471	-0-	42	1	2868	2	Y	477	473	0			22
								525	9									
09	3780	X	3523	-0-		-257	-0-	37	1	2823	2	Y	418	427	0			13
								203	4	460	9							
10	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	89	1	3409	2	Y	508	502	0			19
								21	4	559	9							
11	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	61	1	3217	2	Y	431	436	0	1	8	13
								21	4	474	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
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							
08	4309	X	3907	-0-		-402	-0-	48	1	3265	2	Y	540	539	0			25
								594	9									
09	3990	X	3494	-0-		-496	-0-	37	1	2802	2	Y	412	424	0			13
								202	4	453	9							
10	4123	X	3576	-0-		-547	-0-	78	1	2993	2	Y	442	439	0			16
								19	4	486	9							
11	3780	X	3760	-0-		-20	-0-	61	1	3208	2	Y	427	429	0	1	8	13
								21	4	470	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8835	X	7610	-0-		-1225	-0-	182	1	6657	2	Y	701	710	0			29
								771	9									
09	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-	200	1	5465	2	Y	701	682	0			48
								473	4	771	9							
10	7874	X	7810	-0-		-64	-0-	195	1	6676	2	Y	844	862	0			30
								11	4	928	9							
11	7620	X	4741	-0-		-2879	-0-	198	1	3990	2	Y	480	490	0	1	8	19
								25	4	528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	92	1	1133	2	Y	254	257	0			10
							279	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	2	Y	395	378	0			27
							125	4	435	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	343	358	0			12
							2	4	377	9							
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	88	1	1057	2	Y	268	270	0			10
							7	4	295	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	Y	661	665	0			31
							727	9									
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	45	1	3430	2	Y	489	505	0			15
							247	4	538	9							
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	108	1	4135	2	Y	594	587	0			22
							26	4	653	9							
11	4680	X	2607	-0-	-2073	-0-	42	1	2234	2	Y	288	301	0			9
							14	4	317	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	11	1	767	2	Y	232	232	0			11
							255	9									
09	1080	X	809	-0-	-271	-0-	8	1	583	2	Y	160	166	0			5
							42	4	176	9							
10	1116	X	728	-0-	-388	-0-	14	1	545	2	Y	151	150	0			6
							3	4	166	9							
11	1080	X	459	-0-	-621	-0-	7	1	353	2	Y	88	91	0			3
							2	4	97	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	47	1	2716	2	Y	165	166	0			3
							182	9									
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	35	1	2388	2	Y	143	143	0			3
							42	4	157	9							
10	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	47	1	2476	2	Y	157	157	0			3
							173	9									
11	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	77	1	2432	2	Y	138	138	0			3
							14	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	403	X	337	-0-	-66	-0-	326	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	390	X	277	-0-	-113	-0-	276	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	300	1	353	2	Y	56	53	0			3
							7	4	62	9							
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	270	1			Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	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							
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	41	1	2841	2	Y	603	606	0			28
							663	9									
09	4230	X	3023	-0-	-1207	-0-	31	1	2321	2	Y	458	472	0			14
							167	4	504	9							
10	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	65	1	2504	2	Y	497	493	0			18
							16	4	547	9							
11	4230	X	2779	-0-	-1451	-0-	43	1	2274	2	Y	406	412	0			12
							15	4	447	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2294	X	88	-0-	-2206	-0-	17	1	61	2	Y	9	23	0			1
							10	9									
09	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	13	1	46	2	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
10	2294	X	61	-0-	-2233	-0-	13	1	41	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	Y	253	249	0			38
							278	9									
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	242	1	2085	2	Y	269	212	0			95
							2	4	296	9							
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	300	292	0			103
							3	4	330	9							
11	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	207	1	1646	2	Y	250	290	0			63
							8	4	275	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 #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	32	1	3178	2	Y	91	85	0			8
							2	4	100	9							
07	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	35	1	3129	2	Y	80	80	0			8
							1	4	88	9							
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	38	1	3500	2	Y	209	203	0			14
							1	4	230	9							
09	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	35	1	2932	2	Y	137	139	0			12
							149	4	151	9							
10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	27	1	2772	2	Y	192	189	0			15
							11	4	211	9							
11	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	29	1	2509	2	Y	186	186	0	1	8	14
							1	4	205	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	184	1	1903	2	Y	159	161	0			2
							175	9									
09	2610	X	1855	-0-	-755	-0-	114	1	1569	2	Y	131	130	0			3
							28	4	144	9							
10	2697	X	2288	-0-	-409	-0-	169	1	1932	2	Y	170	169	0			4
							187	9									
11	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	127	1	1786	2	Y	159	160	0			3
							10	4	175	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	98	1	2284	2	Y	424	427	0			7
							466	9									
09	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	60	1	1528	2	Y	282	283	0			6
							27	4	310	9							
10	2635	X	1650	-0-	-985	-0-	79	1	1294	2	Y	252	252	0			6
							277	9									
11	2760	X	1419	-0-	-1341	-0-	64	1	1109	2	Y	218	220	0			4
							6	4	240	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	183	181	0	1	1	5
							201	9									
*06	900	N	866	-0-	-34	-0-	651	2	215	9	Y	195	196	0			4
*07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	834	2	245	9	Y	223	223	0			4
*08	961	X	904	-0-	-57	-0-	710	2	194	9	Y	176	166	0	10	1	4
*09	930	X	645	-0-	-285	-0-	46	1	432	2	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	89	1	613	2	Y	219	217	0			6
							3	4	241	9							
11	1020	X	972	-0-	-48	-0-	82	1	636	2	Y	228	228	0			6
							3	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	599	587	0	5	1	17
							659	9									
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1744	2	569	9	Y	517	523	0			11
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2078	2	605	9	Y	550	552	0			9
*08	3100	N	3520	-0-	420	420	2772	2	748	9	Y	680	638	0	37	1	14
*09	3000	N	4248	-0-	1248	1668	122	1	2988	2	Y	1012	1000	0			26
							25	4	1113	9							
10	3100	N	3591	-0-	491	2159	263	1	2663	2	Y	593	602	0			17
							13	4	652	9							
*11	5938	X	3779	-0-	-2159	-0-	250	1	2808	2	Y	644	645	0			16
							13	4	708	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	86	1	698	2	Y	276	271	0	2	1	8
							304	9									
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	763	2	263	9	Y	239	242	0			5
*07	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	907	2	279	9	Y	254	255	0			4
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1059	2	304	9	Y	276	259	0	15	1	6
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	653	2	Y	234	234	0			6
							6	4	257	9							
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	278	1	1034	2	Y	389	384	0			11
							5	4	428	9							
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	268	1	787	2	Y	305	308	0			8
							4	4	336	9							

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
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									
08	4867	X	1822	-0-	-3045	-0-	210	1	1484	2	Y	116	115	0			7
							128	9									
09	4710	X	1040	-0-	-3670	-0-	138	1	785	2	Y	88	88	0			7
							20	4	97	9							
10	3875	X	1827	-0-	-2048	-0-	219	1	1424	2	Y	141	141	0			7
							29	4	155	9							
11	3240	X	1649	-0-	-1591	-0-	177	1	1304	2	Y	139	137	0			9
							15	4	153	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	362	1	3869	2	Y	82	84	0			5
							1	4	90	9							
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	289	1	2314	2	Y	70	69	0			6
							59	4	77	9							
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	334	1	5882	2	Y	156	154	0			8
							118	4	172	9							
11	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	285	1	2996	2	Y	85	88	0			5
							34	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	345	1	218	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
09	4470	X	750	-0-	-3720	-0-	283	1	426	2	Y	27	26	0			2
							11	4	30	9							
10	4619	X	300	-0-	-4319	-0-	300	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	4470	X	270	-0-	-4200	-0-	270	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	363	1	2905	2	Y	219	222	0			13
							1	4	241	9							
09	3450	X	2152	-0-	-1298	-0-	290	1	1627	2	Y	176	175	0			14
							41	4	194	9							
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5187	2	Y	493	483	0			24
							104	4	542	9							
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	298	1	4577	2	Y	471	465	0	1	8	29
							52	4	518	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	Y	335	339	0			5
							369	9									
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	290	289	0			6
							58	4	319	9							
10	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	88	1	3909	2	Y	368	366	0			8
							405	9									
11	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	74	1	3523	2	Y	337	338	0			7
							20	4	371	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	290	1	5708	2	Y	835	814	0			82
							161	4	919	9							
09	7530	X	5054	-0-	-2476	-0-	255	1	4096	2	Y	553	585	0			50
							95	4	608	9							
10	7781	X	5776	-0-	-2005	-0-	261	1	4761	2	Y	681	669	0			62
							5	4	749	9							
11	7530	X	5528	-0-	-2002	-0-	330	1	4596	2	Y	547	560	0	1	8	48
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

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							
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	367	1	3114	2	Y	590	576	0			58
							88	4	649	9							
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	313	1	2635	2	Y	462	478	0			42
							61	4	508	9							
10	4247	X	3200	-0-	-1047	-0-	318	1	2391	2	Y	444	446	0			40
							3	4	488	9							
11	4110	X	2297	-0-	-1813	-0-	446	1	1531	2	Y	291	306	0			25
							320	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

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							
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	221	1	1752	2	Y	228	228	0			22
							49	4	251	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2323	2	Y	280	277	0			25
							54	4	308	9							
10	3100	N	3270	-0-	170	170	211	1	2679	2	Y	343	337	0			31
							3	4	377	9							
11	2869	N	2699	-0-	-170	-0-	289	1	2107	2	Y	275	282	0			24
							303	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1193	2	Y	367	360	0	3	1	11
							404	9									
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1320	2	353	9	Y	321	325	0			7
*07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	1782	2	427	9	Y	388	389	0			6
*08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2061	2	459	9	Y	417	391	0	23	1	9
*09	1890	X	1449	-0-	-441	-0-	143	1	994	2	Y	276	278	0			7
							8	4	304	9							
10	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	337	1	1345	2	Y	358	355	0			10
							7	4	394	9							
11	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	328	1	1298	2	Y	356	357	0			9
							6	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	54	1	5270	2	Y	251	257	0			15
							1	4	276	9							
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	60	1	11104	2	Y	758	712	0			61
							283	4	834	9							
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	47	1	7747	2	Y	465	503	0			23
							156	4	512	9							
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	40	1	6392	2	Y	415	412	0	1	8	25
							73	4	457	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
*05	899	N	370	-0-	-529	-0-	20	1	237	2	Y	103	102	0	1	1	3
							113	9									
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	921	2	350	9	Y	318	314	0			7
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1092	2	371	9	Y	337	338	0			6
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	734	2	231	9	Y	210	200	0	12	1	4
*09	1260	N	289	-0-	-971	-0-	66	1	186	2	Y	32	35	0			1
							2	4	35	9							
10	1426	N	796	-0-	-630	-0-	187	1	507	2	Y	91	89	0			3
							2	4	100	9							
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	315	1	1114	2	Y	388	381	0			10
							5	4	427	9							

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	326	1	38	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
09	2130	X	741	-0-	-1389	-0-	284	1	217	2	Y	213	198	0			17
							6	4	234	9							
10	2201	X	954	-0-	-1247	-0-	302	1	331	2	Y	285	288	0			14
							7	4	314	9							
11	630	X	349	-0-	-281	-0-	270	1	39	2	Y	36	48	0			2
							40	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
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									
08	899	X	746	-0-	-153	-0-	279	1	442	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	900	X	854	-0-	-46	-0-	244	1	550	2	Y	42	40	0			3
							14	4	46	9							
10	930	X	922	-0-	-8	-0-	254	1	611	2	Y	41	42	0			2
							12	4	45	9							
11	900	X	629	-0-	-271	-0-	224	1	371	2	Y	27	27	0			2
							4	4	30	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	443	1	3164	2	Y	378	385	0			12
							416	9									
*07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	430	1	3582	2	Y	388	384	0			16
							427	9									
*08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	452	1	3702	2	Y	414	408	0	9	1	13
							455	9									
*09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	416	1	3138	2	Y	335	333	0			15
							369	9									
*10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	447	1	3921	2	Y	445	443	0			17
							490	9									
*11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	468	1	4028	2	Y	505	500	0			22
							556	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	393	1	2979	2	Y	338	344	0			11
							372	9									
*07	5425	X	4136	-0-	-1289	-0-	382	1	3373	2	Y	346	343	0			14
							381	9									
*08	4743	X	4150	-0-	-593	-0-	396	1	3361	2	Y	357	352	0	8	1	11
							393	9									
*09	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	372	1	2979	2	Y	302	299	0			14
							332	9									
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	390	1	3464	2	Y	372	372	0			14
							409	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	404	1	3498	2	Y	416	412	0			18
							458	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
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							
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	38	1	2531	2	Y	70	44	0			74
							9	4	77	9							
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	43	1	2572	2	Y	79	87	0			66
							16	4	87	9							
10	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	31	1	2220	2	Y	46	82	0			30
							10	4	51	9							
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	35	1	3065	2	Y	64	26	0	1	8	67
							70	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6603	X	6363	-0-		-240	-0-	91	1	5965	2	Y	261	120	0			272
								20	4	287	9							
09	6480	X	66	-0-		-6414	-0-	1	1	61	2	Y	4	273	0			3
								4	9									
10	6789	X	233	-0-		-6556	-0-	3	1	220	2	Y	8	6	0			5
								1	4	9	9							
11	6570	X	815	-0-		-5755	-0-	9	1	775	2	Y	28	4	0			29
								31	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9827	X	8714	-0-		-1113	-0-	127	1	8384	2	Y	159	62	0			165
								28	4	175	9							
09	9510	X	8330	-0-		-1180	-0-	133	1	7939	2	Y	189	196	0			158
								50	4	208	9							
10	9827	X	7532	-0-		-2295	-0-	103	1	7265	2	Y	119	199	0			78
								33	4	131	9							
11	9510	X	7716	-0-		-1794	-0-	87	1	7498	2	Y	119	65	0	1	8	131
								131	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5208	X	2900	-0-		-2308	-0-	41	1	2722	2	Y	52	70	0			16
								80	4	57	9							
09	7830	X	4101	-0-		-3729	-0-	26	1	3958	2	Y	61	51	0			26
								50	4	67	9							
10	8091	X	3328	-0-		-4763	-0-	26	1	3195	2	Y	63	74	0			15
								38	4	69	9							
11	7830	X	2894	-0-		-4936	-0-	38	1	2752	2	Y	74	65	0			24
								23	4	81	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4650	X	4363	-0-		-287	-0-	14	1	4162	2	Y	170	172	0			3
								187	9									
09	4260	X	4234	-0-		-26	-0-	14	1	3971	2	Y	162	161	0			4
								71	4	178	9							
10	4433	X	4278	-0-		-155	-0-	14	1	4073	2	Y	174	174	0			4
								191	9									
11	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-	16	1	3955	2	Y	338	335	0			7
								22	4	372	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
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							
08	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	10	1	2958	2	Y	222	225	0			3
							244	9									
09	3930	X	3603	-0-	-327	-0-	11	1	3266	2	Y	244	242	0			5
							58	4	268	9							
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	15	1	4313	2	Y	341	338	0			8
							375	9									
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	17	1	4165	2	Y	332	334	0			6
							24	4	365	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	94	1	409	2	Y	122	119	0	1	1	4
							134	9									
*06	690	N	681	-0-	-9	-0-	541	2	140	9	Y	127	128	0			3
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	744	2	173	9	Y	157	157	0			3
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	738	2	158	9	Y	144	136	0	8	1	3
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	473	2	Y	127	127	0			3
							4	4	140	9							
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	305	1	518	2	Y	146	145	0			4
							3	4	161	9							
11	840	N	621	-0-	-219	-0-	287	1	252	2	Y	74	76	0			2
							1	4	81	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	379	1	1211	2	Y	195	199	0			6
							215	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	365	1	1394	2	Y	204	202	0			8
							224	9									
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	373	1	1372	2	Y	209	205	0	5	1	7
							230	9									
*09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	328	1	1136	2	Y	164	163	0			8
							180	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	347	1	1381	2	Y	211	211	0			8
							232	9									
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	347	1	1295	2	Y	219	218	0			9
							241	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
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							
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	65	1	4293	2	Y	256	52	0			260
							14	4	282	9							
09	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	63	1	3751	2	Y	336	315	0			281
							24	4	370	9							
10	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	44	1	3133	2	Y	192	347	0			126
							14	4	211	9							
11	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	45	1	3923	2	Y	234	105	0	2	8	253
							257	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
06	630	X	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	61	1	4316	2	Y	86	30	0			56
							19	4	95	9							
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	56	1	4807	2	Y	94	47	0	1	8	102
							103	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6851	X	2417	-0-	-4434	-0-	52	1	2247	2	Y	107	115	0			9
							118	9									
09	6390	X	4501	-0-	-1889	-0-	90	1	4043	2	Y	193	180	0			22
							156	4	212	9							
10	7905	X	6292	-0-	-1613	-0-	114	1	5859	2	Y	290	291	0			21
							319	9									
11	7650	X	4261	-0-	-3389	-0-	221	1	3796	2	Y	222	222	0			21
							244	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	46	1	2597	2	Y	152	154	0			2
							167	9									
09	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	35	1	2091	2	Y	123	122	0			3
							37	4	135	9							
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	49	1	2548	2	Y	156	156	0			3
							172	9									
11	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	39	1	2401	2	Y	151	151	0			3
							14	4	166	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4030	X	2637	-0-	-1393	-0-	94	1	2214	2	Y	299	302	0			5
							329	9									
09	3900	X	1836	-0-	-2064	-0-	59	1	1524	2	Y	205	205	0			5
							27	4	226	9							
10	3038	X	2152	-0-	-886	-0-	79	1	1794	2	Y	254	253	0			6
							279	9									
11	2910	X	2003	-0-	-907	-0-	66	1	1665	2	Y	239	240	0			5
							9	4	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	13	1	488	2	Y	41	39	0			4
							45	9									
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	350	2	Y	29	30	0			3
							14	4	32	9							
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	30	1	283	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
11	540	N	260	-0-	-280	-0-	92	1	151	2	Y	15	16	0			1
							17	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7874	X	7040	-0-	-834	-0-	998	1	5529	2	Y	466	464	0			48
							513	9									
09	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	501	1	4843	2	Y	489	460	0			77
							71	4	538	9							
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	818	1	5705	2	Y	441	453	0			65
							24	4	485	9							
11	6810	X	6384	-0-	-426	-0-	615	1	5193	2	Y	488	480	0			73
							39	4	537	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	159	1	5486	2	Y	518	543	0			70
							570	9									
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	161	1	5093	2	Y	511	504	0			77
							298	4	562	9							
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	170	1	5397	2	Y	592	577	0			92
							651	9									
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	134	1	5254	2	Y	475	491	0			76
							523	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	X	442	-0-	-1914	-0-	124	1	286	2	Y	29	25	0			4
							32	9									
09	1140	X	486	-0-	-654	-0-	124	1	308	2	Y	33	32	0			5
							18	4	36	9							
10	1023	X	295	-0-	-728	-0-	124	1	151	2	Y	18	20	0			3
							20	9									
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	116	1	109	2	Y	29	27	0			5
							32	9									

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
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							
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	296	305	0	29	1	2
							33	4	326	9							
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	222	1	2758	2	Y	333	260	0	74	1	1
							44	4	366	9							
10	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	210	1	2045	2	Y	247	180	0	67	1	1
							4	4	272	9							
11	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	268	1	2125	2	Y	272	259	0	13	1	1
							2	4	299	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	370	1	3893	2	Y	187	186	0			3
							206	9									
09	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	231	1	3531	2	Y	168	167	0			4
							63	4	185	9							
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	311	1	3689	2	Y	185	185	0			4
							204	9									
11	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	253	1	3500	2	Y	178	179	0			3
							20	4	196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	7379	2	Y	773	779	0			12
							850	9									
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	2	Y	653	651	0			14
							111	4	718	9							
10	7750	X	6991	-0-	-759	-0-	242	1	6021	2	Y	662	661	0			15
							728	9									
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	236	1	7289	2	Y	678	679	0	1	8	13
							41	4	746	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
06	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	165	1	3397	2	Y	473	482	0			15
							520	9									
*07	4619	X	4405	-0-	-214	-0-	189	1	3702	2	Y	467	463	0			19
							514	9									
*08	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	197	1	3459	2	Y	452	447	0	10	1	14
							497	9									
*09	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	193	1	2990	2	Y	372	369	0			17
							409	9									
*10	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	207	1	3499	2	Y	463	462	0			18
							509	9									
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	208	1	3350	2	Y	489	486	0			21
							538	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9424	X	7896	-0-	-1528	-0-	222	1	7002	2	Y	519	516	0	49	1	3
							101	4	571	9							
09	9120	X	8016	-0-	-1104	-0-	204	1	7157	2	Y	492	384	0	109	1	2
							114	4	541	9							
10	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	183	1	8721	2	Y	595	434	0	162	1	1
							15	4	655	9							
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	191	1	8786	2	Y	639	608	0	30	1	2
							7	4	703	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	353	1	424	2	Y	220	227	0			7
							242	9									
*07	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	335	1	439	2	Y	206	205	0			8
							227	9									
*08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	342	1	452	2	Y	220	216	0	5	1	7
							242	9									
*09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	275	1	454	2	Y	210	207	0			10
							231	9									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	311	1	408	2	Y	200	202	0			8
							220	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	321	1	327	2	Y	178	178	0			8
							196	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	53	1	4193	2	Y	255	259	0			4
							281	9									
09	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	86	1	2994	2	Y	182	182	0			4
							53	4	200	9							
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	53	1	5417	2	Y	347	343	0			8
							382	9									
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	49	1	4856	2	Y	315	317	0			6
							28	4	347	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	243	1	2047	2	Y	302	306	0	29	1	2
							30	4	332	9							
09	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	247	1	2521	2	Y	344	268	0	77	1	1
							40	4	378	9							
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	255	1	2750	2	Y	373	272	0	101	1	1
							5	4	410	9							
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	235	1	2465	2	Y	356	339	0	17	1	1
							2	4	392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	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									
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	206	1	8931	2	Y	428	401	0			37
							471	9									
09	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	141	1	6577	2	Y	315	316	0			36
							254	4	347	9							
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	125	1	7144	2	Y	355	365	0			26
							391	9									
11	9300	X	6620	-0-	-2680	-0-	301	1	5936	2	Y	348	341	0			33
							383	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	899	N	245	-0-	-654	-0-	245	1			Y	-0-	12	0			-0-
09	870	N	287	-0-	-583	-0-	237	1	33	2	Y	14	12	0			2
							2	4	15	9							
10	868	N	249	-0-	-619	-0-	237	1	8	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	209	1	561	2	Y	275	232	0			44
							303	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3809	-0-	-1621	-0-	352	1	2997	2	Y	418	427	0			13
							460	9									
*07	5022	X	3755	-0-	-1267	-0-	331	1	3006	2	Y	380	378	0			15
							418	9									
*08	5022	X	3312	-0-	-1710	-0-	323	1	2612	2	Y	343	339	0	8	1	11
							377	9									
*09	3810	X	3637	-0-	-173	-0-	334	1	2904	2	Y	363	357	0			17
							399	9									
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	346	1	3271	2	Y	434	434	0			17
							477	9									
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	349	1	2995	2	Y	438	436	0			19
							482	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3503	X	2826	-0-	-677	-0-	59	1	2610	2	Y	143	147	0			2
							157	9									
09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	51	1	2153	2	Y	118	117	0			3
							38	4	130	9							
10	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	73	1	2412	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
11	4290	X	2585	-0-	-1705	-0-	71	1	2349	2	Y	138	138	0			3
							13	4	152	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8374	X	8374	-0-		-0-	-0-		802	1	6428	2	Y	1030	959	0	61	1	31
									11	4	1133	9							
09	7578	X	7578	-0-		-0-	-0-		753	1	5900	2	Y	663	675	0			19
									196	4	729	9							
10	8401	X	6600	-0-		-1801	-0-		632	1	5261	2	Y	628	632	0			15
									16	4	691	9							
11	8130	X	7221	-0-		-909	-0-		600	1	5765	2	Y	770	769	0			16
									9	4	847	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

06	4620	X	868	-0-		-3752	-0-		868	1			Y	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-						Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-		-868	-0-						Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-		-899	-0-						Y	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-		-870	-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

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							
08	11949	X	11949	-0-		-0-	-0-		856	1	8367	2	Y	2465	2296	0	147	1	74
									14	4	2712	9							
09	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-		943	1	7905	2	Y	1633	1660	0			47
									262	4	1796	9							
10	11326	X	11326	-0-		-0-	-0-		778	1	8479	2	Y	1858	1862	0			43
									25	4	2044	9							
11	11276	X	11276	-0-		-0-	-0-		557	1	8428	2	Y	2071	2070	0	1	8	43
									13	4	2278	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

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							
08	2212	X	2212	-0-		-0-	-0-		343	1	1544	2	Y	255	250	0			25
									44	4	281	9							
09	2040	N	1940	-0-		-100	-0-		290	1	1386	2	Y	211	217	0			19
									32	4	232	9							
10	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-		292	1	1788	2	Y	288	281	0			26
									2	4	317	9							
11	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-		437	1	1425	2	Y	236	241	0			21
									260	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5332	X	3073	-0-		-2259	-0-	214	1	2463	2	Y	296	291	0			29
								70	4	326	9							
09	3660	X	3156	-0-		-504	-0-	198	1	2582	2	Y	287	290	0			26
								60	4	316	9							
10	3782	X	3000	-0-		-782	-0-	202	1	2475	2	Y	291	291	0			26
								3	4	320	9							
11	3660	X	2723	-0-		-937	-0-	279	1	2157	2	Y	261	264	0			23
								287	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7068	X	3119	-0-		-3949	-0-	309	1	2487	2	Y	230	224	0			23
								70	4	253	9							
09	4200	X	2620	-0-		-1580	-0-	270	1	2104	2	Y	179	186	0			16
								49	4	197	9							
10	3534	X	3290	-0-		-244	-0-	282	1	2733	2	Y	247	241	0			22
								3	4	272	9							
11	3390	X	2870	-0-		-520	-0-	397	1	2244	2	Y	208	212	0			18
								229	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	179	1	2352	2	Y	354	344	0			35
								66	4	389	9							
09	2580	X	2239	-0-		-341	-0-	163	1	1765	2	Y	245	258	0			22
								41	4	270	9							
10	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	172	1	2400	2	Y	353	343	0			32
								3	4	388	9							
11	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	239	1	2618	2	Y	394	392	0			34
								433	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	304	1	2079	2	Y	220	211	0			22
								59	4	242	9							
09	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	264	1	1617	2	Y	158	166	0			14
								37	4	174	9							
10	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	274	1	1917	2	Y	199	195	0			18
								2	4	219	9							
11	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	402	1	2785	2	Y	296	288	0			26
								326	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
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-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	273	1	308	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
09	450	X	279	-0-	-171	-0-	278	1	1	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	289	1	98	2	Y	113	95	0			18
							124	9									
11	600	X	285	-0-	-315	-0-	266	1	8	2	Y	10	26	0			2
							11	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	245	1	405	2	Y	86	80	0			12
							95	9									
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	243	1	177	2	Y	39	45	0			6
							10	4	43	9							
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	259	1	602	2	Y	124	111	0			19
							136	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	242	1	964	2	Y	201	188	0			32
							221	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	56	1	4127	2	Y	781	809	0			106
							859	9									
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	62	1	3869	2	Y	777	765	0			118
							226	4	855	9							
10	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	68	1	4207	2	Y	444	493	0			69
							488	9									
11	4860	X	4451	-0-	-409	-0-	48	1	4058	2	Y	314	333	0			50
							345	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
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									
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	253	1	349	2	Y	66	70	0			9
							73	9									
09	870	N	432	-0-	-438	-0-	239	1	151	2	Y	30	34	0			5
							9	4	33	9							
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	256	1	802	2	Y	84	76	0			13
							92	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	759	2	Y	83	83	0			13
							91	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

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
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									
08	930	X	787	-0-	-143	-0-		143	1	510	2	Y	122	120	0			18
								134	9									
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-		158	1	583	2	Y	164	167	0			15
								26	4	180	9							
10	930	X	407	-0-	-523	-0-		77	1	240	2	Y	82	87	0			10
								90	9									
11	870	X	117	-0-	-753	-0-		22	1	67	2	Y	25	30	0			5
								28	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

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
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									
08	4650	X	1928	-0-	-2722	-0-		270	1	1556	2	Y	93	96	0			13
								102	9									
09	2160	X	1801	-0-	-359	-0-		261	1	1365	2	Y	86	86	0			13
								80	4	95	9							
10	2077	X	1926	-0-	-151	-0-		273	1	1441	2	Y	193	176	0			30
								212	9									
11	2010	X	1858	-0-	-152	-0-		233	1	1401	2	Y	204	201	0			33
								224	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

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
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							
08	10478	X	9564	-0-	-914	-0-		136	1	9041	2	Y	110	122	0			34
								266	4	121	9							
09	9960	X	9658	-0-	-302	-0-		61	1	9380	2	Y	89	84	0			39
								119	4	98	9							
10	10013	X	9868	-0-	-145	-0-		78	1	9550	2	Y	116	127	0			28
								112	4	128	9							
11	9600	X	9014	-0-	-586	-0-		118	1	8665	2	Y	144	125	0	1	8	46
								73	4	158	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-		85	1	5647	2	Y	98	119	0			30
								166	4	108	9							
09	7320	X	5075	-0-	-2245	-0-		32	1	4922	2	Y	53	60	0			23
								63	4	58	9							
10	7564	X	6185	-0-	-1379	-0-		49	1	5975	2	Y	83	86	0			20
								70	4	91	9							
11	7320	X	5500	-0-	-1820	-0-		72	1	5274	2	Y	100	87	0	1	8	32
								44	4	110	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	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									
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	37	1	1553	2	Y	90	86	0			8
							99	9									
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	44	1	1849	2	Y	107	103	0			12
							71	4	118	9							
10	1581	X	810	-0-	-771	-0-	31	1	731	2	Y	44	53	0			3
							48	9									
11	1620	X	659	-0-	-961	-0-	90	1	527	2	Y	38	37	0			4
							42	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	83	80	0			7
							91	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	10	1	127	2	Y	49	50	0			6
							5	4	54	9							
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	28	1	64	2	Y	25	29	0			2
							28	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	94	1	61	2	Y	28	27	0			3
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	388	1	2147	2	Y	289	301	0			30
							318	9									
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	349	1	3368	2	Y	244	236	0			38
							50	4	268	9							
10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	284	1	1981	2	Y	294	289	0			43
							8	4	323	9							
11	2760	X	886	-0-	-1874	-0-	83	1	702	2	Y	87	117	0			13
							5	4	96	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	642	1	3557	2	Y	241	260	0			25
							265	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	497	1	4803	2	Y	176	173	0			28
							71	4	194	9							
10	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	481	1	3356	2	Y	251	242	0			37
							14	4	276	9							
11	4710	X	4078	-0-	-632	-0-	404	1	3413	2	Y	214	219	0			32
							26	4	235	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
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							
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	231	233	0			4
							254	9									
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	222	1	2206	2	Y	161	161	0			4
							39	4	177	9							
10	3627	X	1197	-0-	-2430	-0-	121	1	992	2	Y	76	78	0			2
							84	9									
11	3660	X	1318	-0-	-2342	-0-	66	1	1147	2	Y	89	89	0			2
							7	4	98	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
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							
08	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	191	1	2249	2	Y	343	342	0			25
							377	9									
09	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	130	1	1862	2	Y	358	361	0			22
							442	4	394	9							
10	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	131	1	2430	2	Y	380	376	0			26
							10	4	418	9							
11	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	107	1	2173	2	Y	391	383	0			34
							430	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
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							
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	60	1	3913	2	Y	169	171	0			3
							186	9									
09	4170	X	3463	-0-	-707	-0-	40	1	3214	2	Y	138	138	0			3
							57	4	152	9							
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	4280	2	Y	194	193	0			4
							213	9									
11	4260	X	3299	-0-	-961	-0-	73	1	3054	2	Y	141	142	0			3
							17	4	155	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
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							
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	192	1	1535	2	Y	206	208	0			12
							44	4	227	9							
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	172	1	1398	2	Y	186	179	0			19
							162	4	205	9							
10	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	222	1	1379	2	Y	178	185	0			12
							5	4	196	9							
11	1920	X	680	-0-	-1240	-0-	153	1	444	2	Y	56	63	0			5
							21	4	62	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	X	891	-0-	-1248	-0-	97	1	538	2	Y	233	283	0			24
							256	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	562	498	0			88
							35	4	618	9							
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	190	1	1323	2	Y	633	628	0			93
							6	4	696	9							
11	1950	X	663	-0-	-1287	-0-	50	1	424	2	Y	169	237	0			25
							3	4	186	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	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									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	244	1	68	2	Y	109	105	0			4
							1	4	120	9							
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	249	1	132	2	Y	267	260	0			11
							6	4	294	9							
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	240	1	89	2	Y	201	203	0			9
							221	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	207	1	722	2	Y	200	196	0	1	8	12
							1	4	220	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					17
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					17
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	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							
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	304	232	1			105
							55	4	334	9							
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	229	1	1215	2	Y	258	245	1			118
							310	4	284	9							
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	282	1	1891	2	Y	298	277	1			139
							8	4	328	9							
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	Y	294	349	1			84
							123	4	323	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	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							
08	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	167	1	1575	2	Y	194	195	0			14
							213	9									
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	78	1	1295	2	Y	204	205	0			13
							351	4	224	9							
10	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	79	1	1758	2	Y	214	212	0			15
							8	4	235	9							
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	Y	239	233	0			21
							263	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

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							
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	273	1	4326	2	Y	464	483	0			12
							15	4	510	9							
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	213	1	4070	2	Y	389	376	0			25
							72	4	428	9							
10	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	248	1	3903	2	Y	452	454	0			23
							86	4	497	9							
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	274	1	4824	2	Y	484	482	0			25
							57	4	532	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

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							
08	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	295	1	2276	2	Y	353	367	0			9
							8	4	388	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	249	1	2492	2	Y	346	332	0			23
							44	4	381	9							
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	283	1	2344	2	Y	392	395	0			20
							52	4	431	9							
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	310	1	2229	2	Y	361	362	0			19
							26	4	397	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

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									
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	96	1	4160	2	Y	160	153	0			14
							176	9									
09	5550	X	4041	-0-	-1509	-0-	81	1	3664	2	Y	140	138	0			16
							142	4	154	9							
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	101	1	5026	2	Y	200	201	0			15
							220	9									
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	255	1	4102	2	Y	191	188	0			18
							210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5301	X	3273	-0-	-2028	-0-	70	1	3037	2	Y	151	146	0			13
							166	9									
09	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	64	1	3016	2	Y	151	147	0			17
							117	4	166	9							
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	49	1	3123	2	Y	162	167	0			12
							178	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	140	1	3149	2	Y	189	183	0			18
							208	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	163	1	1478	2	Y	230	230	0			17
							253	9									
09	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	85	1	1215	2	Y	208	212	0			13
							250	4	229	9							
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	112	1	1554	2	Y	157	159	0			11
							4	4	173	9							
11	1830	N	968	-0-	-862	-0-	148	1	772	2	Y	44	51	0			4
							48	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	750	X	35	-0-	-715	-0-	31	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	127	1	33	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	238	1	251	2	Y	70	68	0			2
							1	4	77	9							
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	225	1	189	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1093	2	Y	206	215	0			28
							227	9									
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	334	1	974	2	Y	193	192	0			29
							57	4	212	9							
10	1767	N	1126	-0-	-641	-0-	340	1	679	2	Y	97	111	0			15
							107	9									
11	1620	N	882	-0-	-738	-0-	300	1	499	2	Y	75	78	0			12
							83	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
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									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1172	2	Y	183	184	0			25
							201	9									
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	234	1	1005	2	Y	166	166	0			25
							59	4	183	9							
10	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	241	1	889	2	Y	208	201	0			32
							229	9									
11	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	216	1	811	2	Y	207	206	0			33
							228	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5673	X	5001	-0-	-672	-0-	71	1	4708	2	Y	75	77	0			23
							139	4	83	9							
09	5490	X	4377	-0-	-1113	-0-	27	1	4241	2	Y	50	51	0			22
							54	4	55	9							
10	5642	X	2897	-0-	-2745	-0-	23	1	2795	2	Y	42	54	0			10
							33	4	46	9							
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	77	1	5636	2	Y	119	90	0	1	8	38
							47	4	131	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	244	1	239	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	243	1	299	2	Y	52	51	0			2
							14	4	57	9							
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	206	1	184	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	510	N	231	-0-	-279	-0-	223	1	8	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
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									
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	251	1	652	2	Y	117	114	0			4
							6	4	129	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	259	1	838	2	Y	242	236	0			10
							39	4	266	9							
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	248	1	585	2	Y	187	189	0			8
							1	4	206	9							
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	217	1	354	2	Y	68	72	0			4
							75	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
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									
08	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	247	1	762	2	Y	78	78	0			3
							7	4	86	9							
09	1800	X	1348	-0-	-452	-0-	259	1	946	2	Y	90	89	0			4
							44	4	99	9							
10	1860	X	1010	-0-	-850	-0-	246	1	683	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
11	1800	X	1026	-0-	-774	-0-	222	1	750	2	Y	48	48	0			3
							1	4	53	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
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									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	349	1	2397	2	Y	404	394	0			15
							22	4	444	9							
09	3000	N	3082	-0-	82	194	355	1	2188	2	Y	398	396	0			17
							101	4	438	9							
10	3100	N	3156	-0-	56	250	339	1	2302	2	Y	463	459	0			21
							6	4	509	9							
11	2760	X	1025	-0-	-1735	-0-	329	1	615	2	Y	73	90	0			4
							1	4	80	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
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									
08	3286	X	1129	-0-	-2157	-0-	16	1	1027	2	Y	78	115	0			14
							86	9									
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	78	1	2626	2	Y	207	153	0			68
							96	4	228	9							
10	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	271	1	2595	2	Y	182	211	0			39
							52	4	200	9							
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	311	1	2743	2	Y	187	180	0			46
							1	4	206	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
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									
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	138	1	764	2	Y	196	208	0			20
							216	9									
09	1140	X	858	-0-	-282	-0-	70	1	675	2	Y	94	99	0			15
							10	4	103	9							
10	1178	X	1075	-0-	-103	-0-	106	1	736	2	Y	209	193	0			31
							3	4	230	9							
11	1140	X	722	-0-	-418	-0-	62	1	520	2	Y	124	136	0			19
							4	4	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	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							
08	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	287	1	2391	2	Y	835	869	0			22
							8	4	919	9							
09	3690	X	3682	-0-	-8	-0-	241	1	2528	2	Y	789	759	0			52
							45	4	868	9							
10	3813	X	3397	-0-	-416	-0-	261	1	2183	2	Y	823	832	0			43
							48	4	905	9							
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	286	1	3450	2	Y	1027	1017	0			53
							40	4	1130	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6727	X	3794	-0-	-2933	-0-	82	1	3534	2	Y	162	157	0			14
							178	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	95	1	4338	2	Y	199	190	0			23
							168	4	219	9							
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	5482	2	Y	261	265	0			19
							287	9									
11	4320	X	3377	-0-	-943	-0-	178	1	2921	2	Y	253	248	0			24
							278	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	356	1	3045	2	Y	699	726	0			18
							11	4	769	9							
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	306	1	3674	2	Y	753	722	0			49
							65	4	828	9							
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	327	1	3332	2	Y	827	833	0			43
							74	4	910	9							
11	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	339	1	2334	2	Y	435	456	0			22
							27	4	479	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	319	1	1365	2	Y	328	328	0			24
							361	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	265	1	1123	2	Y	357	359	0			22
							481	4	393	9							
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	282	1	1530	2	Y	415	408	0			29
							12	4	457	9							
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	270	1	1746	2	Y	383	379	0			33
							421	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
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							
08	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	225	1	1688	2	Y	211	216	0			15
							232	9									
09	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	110	1	1388	2	Y	260	259	0			16
							375	4	286	9							
10	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	86	1	1744	2	Y	248	247	0			17
							9	4	273	9							
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	Y	259	254	0			22
							285	9									

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5549	X	1900	-0-	-3649	-0-	42	1	1785	2	Y	66	61	0			6
							73	9									
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	112	1	5148	2	Y	190	174	0			22
							199	4	209	9							
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	113	1	6253	2	Y	240	244	0			18
							264	9									
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	265	1	4881	2	Y	221	218	0			21
							243	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4216	X	2841	-0-	-1375	-0-	271	1	2285	2	Y	259	255	0			11
							285	9									
09	3930	X	1871	-0-	-2059	-0-	273	1	1412	2	Y	169	171	0			9
							186	9									
10	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	382	1	1811	2	Y	217	217	0			9
							239	9									
11	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	263	1	1725	2	Y	345	340	0			14
							380	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
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							
08	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	257	1	2491	2	Y	371	380	0	36	1	2
							36	4	408	9							
09	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	220	1	2970	2	Y	410	319	0	91	1	2
							47	4	451	9							
10	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	218	1	2935	2	Y	401	293	0	109	1	1
							5	4	441	9							
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	Y	464	442	0	22	1	1
							2	4	510	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	6652	2	Y	1099	1095	0			12
							43	4	1209	9							
09	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	247	1	4164	2	Y	723	719	0			16
							50	4	795	9							
10	7812	X	5286	-0-	-2526	-0-	232	1	4230	2	Y	742	746	0			12
							8	4	816	9							
11	7560	X	5494	-0-	-2066	-0-	160	1	4421	2	Y	830	824	0	1	8	17
							913	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4805	X	2546	-0-	-2259	-0-	360	1	1554	2	Y	565	568	0			6
							10	4	622	9							
09	4650	X	3098	-0-	-1552	-0-	317	1	1942	2	Y	742	731	0			17
							23	4	816	9							
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	277	1	3452	2	Y	1100	1099	0			18
							6	4	1210	9							
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	220	1	4631	2	Y	694	697	0	1	8	14
							763	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	355	1	2270	2	Y	378	380	0			18
							1	4	416	9							
09	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	350	1	1528	2	Y	335	339	0			14
							537	4	369	9							
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	367	1	1999	2	Y	379	375	0			18
							1	4	417	9							
11	2940	X	2195	-0-	-745	-0-	344	1	1447	2	Y	367	365	0			20
							404	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	254	1	3856	2	Y	453	453	0			19
							498	9									
09	6030	X	4558	-0-	-1472	-0-	246	1	3795	2	Y	469	464	0			24
							1	4	516	9							
10	6231	X	4300	-0-	-1931	-0-	307	1	3513	2	Y	436	443	0			17
							480	9									
11	6030	X	4449	-0-	-1581	-0-	266	1	3721	2	Y	420	421	0			16
							462	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
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									
08	2263	X	1040	-0-	-1223	-0-	24	1	955	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
09	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	38	1	1590	2	Y	89	84	0			10
							61	4	98	9							
10	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	43	1	1569	2	Y	92	95	0			7
							101	9									
11	2280	X	1128	-0-	-1152	-0-	102	1	954	2	Y	65	66	0			6
							72	9									

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1891	X	730	-0-	-1161	-0-	16	1	594	2	Y	109	101	0			9
							120	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	Y	132	126	0			15
							27	4	145	9							
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	24	1	11	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									
11	720	N	424	-0-	-296	-0-	83	1	273	2	Y	62	56	0			6
							68	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	233	1	805	2	Y	172	168	0			26
							189	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	767	2	Y	169	135	0			60
							1	4	186	9							
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	260	1	673	2	Y	169	171	0			58
							1	4	186	9							
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	209	1	590	2	Y	153	173	0			38
							3	4	168	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
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							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	441	446	0			26
							69	4	485	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	440	422	0			44
							284	4	484	9							
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	212	1	2731	2	Y	479	491	0			32
							9	4	527	9							
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	2	Y	427	417	0	1	8	41
							115	4	470	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
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									
08	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	244	1	1239	2	Y	209	209	0			31
							230	9									
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	263	1	1187	2	Y	208	166	0			73
							1	4	229	9							
10	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	275	1	1098	2	Y	219	217	0			75
							2	4	241	9							
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	231	1	1076	2	Y	221	241	0			55
							5	4	243	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	241	1	1084	2	Y	232	229	0			35
							255	9									
09	1740	X	1527	-0-	-213	-0-	237	1	1037	2	Y	229	183	0			81
							1	4	252	9							
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	Y	269	258	0			92
							2	4	296	9							
11	1530	X	1214	-0-	-316	-0-	221	1	769	2	Y	200	242	0			50
							4	4	220	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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									
08	961	X	585	-0-	-376	-0-	216	1	310	2	Y	54	56	0			8
							59	9									
09	780	X	316	-0-	-464	-0-	216	1	83	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
10	806	X	237	-0-	-569	-0-	237	1			Y	-0-	5	0			-0-
11	780	X	547	-0-	-233	-0-	205	1	276	2	Y	59	44	0			15
							1	4	65	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
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-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	1			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	315	1	263	2	Y	86	74	0			12
							4	4	95	9							
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	364	1	630	2	Y	225	199	0			38
							2	4	248	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

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							
08	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	37	1	2493	2	Y	45	48	0			14
							73	4	50	9							
09	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	16	1	2491	2	Y	35	34	0			15
							32	4	39	9							
10	3596	X	2001	-0-	-1595	-0-	16	1	1923	2	Y	35	42	0			8
							23	4	39	9							
11	3480	X	2724	-0-	-756	-0-	35	1	2595	2	Y	65	52	0			21
							22	4	72	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

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									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	2	Y	161	155	0			14
							177	9									
09	3690	X	3056	-0-	-634	-0-	62	1	2756	2	Y	119	119	0			14
							107	4	131	9							
10	4185	X	1085	-0-	-3100	-0-	34	1	1003	2	Y	44	55	0			3
							48	9									
11	4050	X	325	-0-	-3725	-0-	95	1	217	2	Y	12	14	0			1
							13	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	929	2	Y	194	192	0			29
							213	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	282	1	862	2	Y	187	150	0			66
							1	4	206	9							
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	293	1	786	2	Y	194	193	0			67
							1	4	213	9							
11	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	242	1	613	2	Y	155	183	0			39
							3	4	171	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	220	1	2307	2	Y	906	891	0			29
							8	4	997	9							
09	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	226	1	1471	2	Y	705	713	0			21
							85	4	776	9							
10	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	307	1	2182	2	Y	895	910	0			6
							8	4	985	9							
11	3810	X	3569	-0-	-241	-0-	309	1	2239	2	Y	928	928	0			6
							1021	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	Y	799	785	0			25
							9	4	879	9							
09	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	186	1	1723	2	Y	646	652	0			19
							99	4	711	9							
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	228	1	2570	2	Y	824	837	0			6
							9	4	906	9							
11	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	189	1	2300	2	Y	745	746	0			5
							820	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7750	X	6427	-0-	-1323	-0-	325	1	5526	2	Y	524	524	0			22
							576	9									
09	7500	X	4338	-0-	-3162	-0-	347	1	3596	2	Y	358	362	0			18
							1	4	394	9							
10	7750	X	2490	-0-	-5260	-0-	399	1	1884	2	Y	188	199	0			7
							207	9									
11	6870	X	833	-0-	-6037	-0-	283	1	498	2	Y	47	52	0			2
							52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	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							
08	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	267	1	2687	2	Y	693	690	0			7
								18	4	762	9							
09	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	275	1	2794	2	Y	694	686	0			15
								34	4	763	9							
10	6053	X	6053	-0-		-0-	-0-	305	1	4600	2	Y	1035	1033	0			17
								9	4	1139	9							
11	5720	X	5720	-0-		-0-	-0-	205	1	4304	2	Y	1101	1093	0	2	8	23
								1211	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	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							
08	5704	X	3592	-0-		-2112	-0-	283	1	2421	2	Y	793	794	0			8
								16	4	872	9							
09	5520	X	2811	-0-		-2709	-0-	194	1	1769	2	Y	752	743	0			17
								21	4	827	9							
10	5704	X	3590	-0-		-2114	-0-	294	1	2100	2	Y	1084	1083	0			18
								4	4	1192	9							
11	4350	X	3955	-0-		-395	-0-	198	1	3061	2	Y	633	637	0	1	8	13
								696	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4805	X	4264	-0-		-541	-0-	193	1	3496	2	Y	502	503	0			5
								23	4	552	9							
09	5130	X	4168	-0-		-962	-0-	179	1	3385	2	Y	512	506	0			11
								41	4	563	9							
10	5301	X	3604	-0-		-1697	-0-	171	1	2951	2	Y	433	437	0			7
								6	4	476	9							
11	5130	X	1768	-0-		-3362	-0-	93	1	1435	2	Y	218	220	0			5
								240	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	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									
08	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	258	1	4203	2	Y	743	739	0			31
								817	9									
09	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	234	1	3253	2	Y	605	605	0			31
								1	4	666	9							
10	5084	X	4759	-0-		-325	-0-	341	1	3666	2	Y	684	688	0			27
								752	9									
11	5100	X	3726	-0-		-1374	-0-	263	1	2902	2	Y	510	516	0	1	8	20
								561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	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									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	337	324	0			96
							1	4	371	9							
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	119	1	2449	2	Y	331	369	0			58
							287	4	364	9							
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	121	1	3037	2	Y	341	297	0			102
							1	4	375	9							
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	163	1	3104	2	Y	333	267	0			168
							4	4	366	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	85	1	1821	2	Y	580	555	0			165
							1	4	638	9							
09	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	75	1	1544	2	Y	563	630	0			98
							181	4	619	9							
10	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	78	1	1965	2	Y	596	516	0			178
							1	4	656	9							
11	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	148	1	1997	2	Y	579	465	0			292
							3	4	637	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4960	X	3613	-0-	-1347	-0-	178	1	2956	2	Y	435	434	0			18
							479	9									
09	4800	X	3319	-0-	-1481	-0-	172	1	2688	2	Y	416	413	0			21
							1	4	458	9							
10	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	213	1	2832	2	Y	440	444	0			17
							484	9									
11	4050	X	3093	-0-	-957	-0-	203	1	2491	2	Y	363	366	0			14
							399	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7843	X	4035	-0-	-3808	-0-	303	1	3278	2	Y	413	414	0			17
							454	9									
09	5880	X	3334	-0-	-2546	-0-	279	1	2665	2	Y	354	353	0			18
							1	4	389	9							
10	6076	X	3033	-0-	-3043	-0-	353	1	2338	2	Y	311	317	0			12
							342	9									
11	4830	X	4544	-0-	-286	-0-	317	1	3717	2	Y	464	458	0			18
							510	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
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									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3360	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
09	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	197	1	3118	2	Y	328	324	0			17
							1	4	361	9							
10	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	251	1	3312	2	Y	382	384	0			15
							420	9									
11	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	207	1	2739	2	Y	297	300	0			12
							327	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
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-
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	95	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	154	1	17	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

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
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							
08	7223	X	6216	-0-	-1007	-0-	292	1	4526	2	Y	1244	1240	0			13
							30	4	1368	9							
09	6990	X	5488	-0-	-1502	-0-	278	1	3844	2	Y	1200	1186	0			27
							46	4	1320	9							
10	7223	X	4939	-0-	-2284	-0-	292	1	3479	2	Y	1055	1065	0			17
							7	4	1161	9							
11	6720	X	1655	-0-	-5065	-0-	147	1	1245	2	Y	239	251	0			5
							263	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
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									
08	6975	X	4514	-0-	-2461	-0-	272	1	3697	2	Y	495	497	0			21
							545	9									
09	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	266	1	3919	2	Y	551	544	0			28
							1	4	606	9							
10	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	343	1	4570	2	Y	647	649	0			26
							712	9									
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	302	1	4721	2	Y	627	627	0	1	8	25
							690	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
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									
08	2666	X	1265	-0-	-1401	-0-	323	1	806	2	Y	117	116	0			4
							7	4	129	9							
09	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	300	1	716	2	Y	111	110	0			5
							33	4	122	9							
10	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	312	1	981	2	Y	106	106	0			5
							2	4	117	9							
11	1230	X	987	-0-	-243	-0-	273	1	643	2	Y	64	65	0			4
							1	4	70	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
*06	1890	X	1452	-0-	-438	-0-	356	1	993	2	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							
07	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	339	1	1243	2	Y	118	117	0			3
							130	9									
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	355	1	1560	2	Y	137	128	0	9	1	3
							3	4	151	9							
09	1620	X	1605	-0-	-15	-0-	311	1	1191	2	Y	83	83	0			3
							12	4	91	9							
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	367	1	1732	2	Y	139	138	0			4
							3	4	153	9							
11	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	318	1	1405	2	Y	132	131	0			5
							1	4	145	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
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									
08	7657	X	6750	-0-	-907	-0-	354	1	5507	2	Y	808	814	0			34
							889	9									
09	9840	X	6862	-0-	-2978	-0-	310	1	5601	2	Y	864	854	0			44
							1	4	950	9							
10	10168	X	8394	-0-	-1774	-0-	369	1	6856	2	Y	1062	1064	0			42
							1	4	1168	9							
11	9840	X	7128	-0-	-2712	-0-	296	1	5919	2	Y	830	838	0	1	8	33
							913	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
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									
08	6696	X	3253	-0-	-3443	-0-	360	1	2549	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
09	6060	X	3657	-0-	-2403	-0-	338	1	2621	2	Y	634	615	0			32
							1	4	697	9							
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	472	1	4600	2	Y	1118	1106	0			44
							1230	9									
11	3990	X	2938	-0-	-1052	-0-	346	1	2123	2	Y	426	453	0			17
							469	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
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							
08	4805	X	4365	-0-		-440	-0-	201	1	3706	2	Y	373	372	0			14
								48	4	410	9							
09	4650	X	4256	-0-		-394	-0-	200	1	3648	2	Y	358	358	0			14
								14	4	394	9							
10	4867	X	4852	-0-		-15	-0-	270	1	4051	2	Y	451	449	0			16
								35	4	496	9							
11	4710	X	4282	-0-		-428	-0-	309	1	3545	2	Y	369	368	0			17
								22	4	406	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
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									
08	8587	X	4702	-0-		-3885	-0-	278	1	4145	2	Y	254	247	0			11
								279	9									
09	6240	X	5309	-0-		-931	-0-	278	1	4699	2	Y	301	297	0			15
								1	4	331	9							
10	5673	X	4489	-0-		-1184	-0-	336	1	3823	2	Y	300	303	0			12
								330	9									
11	4635	X	4635	-0-		-0-	-0-	291	1	4001	2	Y	312	312	0			12
								343	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
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									
08	5828	X	3600	-0-		-2228	-0-	325	1	3055	2	Y	200	202	0			8
								220	9									
09	4170	X	2340	-0-		-1830	-0-	289	1	1841	2	Y	191	189	0			10
								210	9									
10	4557	X	2040	-0-		-2517	-0-	468	1	1411	2	Y	146	150	0			6
								161	9									
11	4410	X	2260	-0-		-2150	-0-	375	1	1580	2	Y	277	272	0			11
								305	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
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									
08	2666	X	1910	-0-		-756	-0-	191	1	1363	2	Y	324	323	0			49
								356	9									
09	2580	X	1714	-0-		-866	-0-	181	1	1205	2	Y	297	241	0			105
								1	4	327	9							
10	2356	X	1244	-0-		-1112	-0-	200	1	797	2	Y	224	252	0			77
								1	4	246	9							
11	2070	X	697	-0-		-1373	-0-	122	1	434	2	Y	126	171	0			32
								2	4	139	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	251	1	3918	2	Y	966	965	0			10
							26	4	1063	9							
09	6450	X	4550	-0-	-1900	-0-	258	1	3308	2	Y	858	849	0			19
							40	4	944	9							
10	6665	X	5108	-0-	-1557	-0-	252	1	3801	2	Y	953	957	0			15
							7	4	1048	9							
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	179	1	4215	2	Y	820	817	0	1	8	17
							902	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7874	X	5669	-0-	-2205	-0-	300	1	4442	2	Y	843	843	0			35
							927	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	294	1	4651	2	Y	929	917	0			47
							1	4	1022	9							
10	6138	X	4493	-0-	-1645	-0-	353	1	3426	2	Y	649	670	0			26
							714	9									
11	5940	X	5906	-0-	-34	-0-	321	1	4675	2	Y	827	820	0	1	8	32
							910	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	342	1	113	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	291	1	60	2	Y	17	18	0			2
							29	4	19	9							
10	527	N	343	-0-	-184	-0-	295	1	37	2	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	290	1	119	2	Y	30	26	0			5
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	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									
08	5518	X	4164	-0-	-1354	-0-	286	1	3203	2	Y	614	606	0			26
							675	9									
09	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	263	1	2611	2	Y	527	526	0			27
							1	4	580	9							
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	338	1	2468	2	Y	496	503	0			20
							546	9									
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	294	1	3301	2	Y	737	727	0	1	8	29
							811	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
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							
08	2542	X	1681	-0-	-861	-0-	196	1	1317	2	Y	129	134	0			4
							26	4	142	9							
09	2250	X	1390	-0-	-860	-0-	159	1	1095	2	Y	111	112	0			3
							14	4	122	9							
10	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	168	1	1649	2	Y	168	166	0			5
							8	4	185	9							
11	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	108	1	1626	2	Y	163	164	0			4
							5	4	179	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2356	X	1955	-0-	-401	-0-	184	1	1592	2	Y	163	162	0			7
							179	9									
09	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	201	1	1563	2	Y	169	167	0			9
							186	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	313	1	2118	2	Y	229	229	0			9
							252	9									
11	1890	X	1321	-0-	-569	-0-	251	1	962	2	Y	98	103	0			4
							108	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	151	1	2049	2	Y	467	465	0			15
							41	4	514	9							
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	145	1	2167	2	Y	511	511	0			15
							28	4	562	9							
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	141	1	2154	2	Y	505	506	0			14
							11	4	556	9							
11	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	101	1	2022	2	Y	470	473	0			11
							7	4	517	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
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							
08	3100	X	1956	-0-	-1144	-0-	133	1	1424	2	Y	337	338	0			11
							28	4	371	9							
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	192	1	2047	2	Y	501	497	0			15
							26	4	551	9							
10	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	191	1	1979	2	Y	481	483	0			13
							10	4	529	9							
11	2610	X	343	-0-	-2267	-0-	40	1	238	2	Y	58	70	0			1
							1	4	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	230	1	4203	2	Y	565	564	0			22
							54	4	622	9							
09	5160	X	3534	-0-	-1626	-0-	194	1	2910	2	Y	381	388	0			15
							11	4	419	9							
10	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	254	1	3482	2	Y	517	513	0			19
							30	4	569	9							
11	5430	X	3919	-0-	-1511	-0-	297	1	3182	2	Y	382	383	0			18
							20	4	420	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	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							
08	2201	X	743	-0-	-1458	-0-	293	1	362	2	Y	71	83	0			7
							10	4	78	9							
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	253	1	1249	2	Y	224	211	0			20
							29	4	246	9							
10	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	250	1	1333	2	Y	254	251	0			23
							1	4	279	9							
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	381	1	1159	2	Y	226	229	0			20
							249	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	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							
08	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	16	1	3902	2	Y	276	276	0			21
							304	9									
09	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	18	1	3772	2	Y	259	258	0			22
							46	4	285	9							
10	4278	X	1001	-0-	-3277	-0-	6	1	927	2	Y	62	77	0			7
							68	9									
11	4140	X	3385	-0-	-755	-0-	16	1	3118	2	Y	228	222	0			13
							251	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	66	1	4725	2	Y	370	368	0			29
							407	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	69	1	4896	2	Y	369	367	0			31
							59	4	406	9							
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	82	1	6382	2	Y	471	452	0			50
							1	4	518	9							
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	69	1	4959	2	Y	401	428	0			23
							441	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
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							
08	9300	X	8209	-0-	-1091	-0-	251	1	6778	2	Y	1073	1077	0			84
							1180	9									
09	8700	X	7540	-0-	-1160	-0-	250	1	6175	2	Y	945	949	0			80
							75	4	1040	9							
10	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	246	1	7260	2	Y	1084	1049	0			115
							1	4	1192	9							
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	259	1	7507	2	Y	1230	1274	0	1	8	70
							1353	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	18	1	1202	2	Y	118	117	0			6
							130	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	15	1	1159	2	Y	123	125	0			4
							83	4	135	9							
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1013	2	Y	119	119	0			4
							6	4	131	9							
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	27	1	1426	2	Y	146	146	0			4
							9	4	161	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	106	1	4534	2	Y	238	238	0			19
							262	9									
09	5280	X	3926	-0-	-1354	-0-	104	1	3580	2	Y	181	185	0			15
							43	4	199	9							
10	5456	X	2888	-0-	-2568	-0-	96	1	2646	2	Y	132	133	0			14
							1	4	145	9							
11	5250	X	2395	-0-	-2855	-0-	94	1	2171	2	Y	118	125	0			7
							130	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
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									
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	333	1	549	2	Y	188	192	0			11
							207	9									
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	286	1	479	2	Y	235	227	0			19
							12	4	259	9							
10	992	X	847	-0-	-145	-0-	304	1	363	2	Y	157	168	0			8
							7	4	173	9							
11	1050	X	644	-0-	-406	-0-	272	1	244	2	Y	114	115	0			7
							3	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 #: 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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	239	1	11	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	206	1	17	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	1			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	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							
08	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	14	1	3352	2	Y	153	152	0			12
							168	9									
09	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	10	1	2196	2	Y	97	101	0			8
							27	4	107	9							
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	24	1	3808	2	Y	164	155	0			17
							1	4	180	9							
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	19	1	3586	2	Y	170	177	0			10
							187	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
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									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	Y	69	65	0			5
							76	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	66	65	0			6
							6	4	73	9							
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	144	1	644	2	Y	79	77	0			8
							87	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	156	1	529	2	Y	72	76	0			4
							79	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
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							
08	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	71	1	3022	2	Y	174	174	0			14
							191	9									
09	3720	X	2302	-0-	-1418	-0-	79	1	2071	2	Y	115	119	0			10
							25	4	127	9							
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	2	Y	223	209	0			24
							1	4	245	9							
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	103	1	3749	2	Y	223	234	0			13
							245	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	4330	-0-		-227		-0-	124	1	3693	2	Y	466	456	0			36
									513	9									
09	4050	X	3739	-0-		-311		-0-	105	1	3170	2	Y	387	390	0			33
									38	4	426	9							
10	4154	X	3672	-0-		-482		-0-	99	1	3158	2	Y	376	369	0			40
									1	4	414	9							
11	4200	X	3441	-0-		-759		-0-	102	1	2920	2	Y	381	399	0			22
									419	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4805	X	4671	-0-		-134		-0-	24	1	4173	2	Y	431	431	0			34
									474	9									
09	4620	X	4153	-0-		-467		-0-	61	1	3648	2	Y	364	367	0			31
									44	4	400	9							
10	4805	X	4293	-0-		-512		-0-	64	1	3818	2	Y	373	364	0			40
									1	4	410	9							
11	4650	X	4397	-0-		-253		-0-	75	1	3869	2	Y	412	429	0			23
									453	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2058	N	2058	-0-		-0-		-0-	98	1	1688	2	Y	247	247	0			19
									272	9									
09	1953	N	1953	-0-		-0-		-0-	82	1	1603	2	Y	226	226	0			19
									19	4	249	9							
10	2195	N	2195	-0-		-0-		-0-	95	1	1823	2	Y	252	244	0			27
									277	9									
11	1980	N	1965	-0-		-15		-0-	97	1	1602	2	Y	242	255	0			14
									266	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5084	X	4955	-0-		-129		-0-	18	1	4456	2	Y	437	436	0			34
									481	9									
09	4897	X	4897	-0-		-0-		-0-	21	1	4368	2	Y	414	413	0			35
									53	4	455	9							
10	4929	X	4501	-0-		-428		-0-	25	1	4061	2	Y	376	371	0			40
									1	4	414	9							
11	4800	X	4352	-0-		-448		-0-	21	1	3898	2	Y	394	412	0			22
									433	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
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							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	80	1	8580	2	Y	569	568	0			44
							626	9									
09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	88	1	8973	2	Y	577	572	0			49
							109	4	635	9							
10	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	96	1	8670	2	Y	544	535	0			58
							2	4	598	9							
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	85	1	8038	2	Y	551	578	0			31
							606	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	95	1	1097	2	Y	116	116	0			9
							128	9									
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	70	1	791	2	Y	81	83	0			7
							10	4	89	9							
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	88	1	1007	2	Y	100	96	0			11
							110	9									
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	93	1	896	2	Y	98	103	0			6
							108	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
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							
08	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	14	1	3471	2	Y	211	210	0			16
							232	9									
09	3630	X	2607	-0-	-1023	-0-	11	1	2410	2	Y	143	147	0			12
							29	4	157	9							
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	25	1	4003	2	Y	230	218	0			24
							1	4	253	9							
11	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	18	1	3350	2	Y	212	224	0			12
							233	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
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							
08	3317	X	2629	-0-	-688	-0-	10	1	2376	2	Y	221	222	0			17
							243	9									
09	3210	X	1820	-0-	-1390	-0-	8	1	1630	2	Y	147	152	0			12
							20	4	162	9							
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	21	1	3331	2	Y	293	274	0			31
							1	4	322	9							
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	Y	251	268	0			14
							276	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
06	7500	X	5955	-0-	-1545	-0-	327	1	5329	2	Y	272	272	0			9
							299	9									
07	8463	X	3887	-0-	-4576	-0-	351	1	3341	2	Y	177	179	0			7
							195	9									
08	8494	X	4302	-0-	-4192	-0-	272	1	3790	2	Y	218	216	0			9
							240	9									
09	8220	X	7356	-0-	-864	-0-	305	1	6610	2	Y	400	389	0			20
							1	4	440	9							
10	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	385	1	7240	2	Y	102	118	0			4
							1	4	112	9							
11	5970	X	3700	-0-	-2270	-0-	328	1	3313	2	Y	54	56	0			2
							59	9									

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
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	494	1	10220	2	Y	400	391	0			13
							440	9									
07	6262	X	4093	-0-	-2169	-0-	400	1	3535	2	Y	144	151	0			6
							158	9									
08	6262	X	3922	-0-	-2340	-0-	293	1	3462	2	Y	152	152	0			6
							167	9									
09	11160	X	3365	-0-	-7795	-0-	277	1	2984	2	Y	94	95	0			5
							1	4	103	9							
10	11532	X	3275	-0-	-8257	-0-	346	1	2831	2	Y	89	90	0			4
							98	9									
11	11160	X	3550	-0-	-7610	-0-	292	1	3152	2	Y	96	96	0			4
							106	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
06	2430	N	1110	-0-	-1320	-0-	592	1	482	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
07	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	509	1	1782	2	Y	126	122	0			5
							139	9									
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	333	1	1746	2	Y	135	134	0			6
							149	9									
09	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	270	1	1696	2	Y	137	136	0			7
							151	9									
10	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	406	1	1645	2	Y	62	67	0			2
							68	9									
11	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	272	1	1825	2	Y	60	60	0			2
							66	9									

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
06	5550	X	4421	-0-	-1129	-0-	372 504	1 9	3545	2	Y	458	467	0			14
*07	5735	X	4583	-0-	-1152	-0-	356 484	1 9	3743	2	Y	440	436	0			18
*08	5704	X	4432	-0-	-1272	-0-	369 479	1 9	3584	2	Y	435	429	0	10	1	14
*09	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	338 376	1 9	2958	2	Y	342	340	0			16
*10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	366 502	1 9	3721	2	Y	456	455	0			17
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	379 558	1 9	3729	2	Y	507	502	0			22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2992	-0-	-2018	-0-	332 299	1 9	2361	2	Y	272	277	0			9
*07	5177	X	3287	-0-	-1890	-0-	322 305	1 9	2660	2	Y	277	275	0			11
*08	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	332 303	1 9	2549	2	Y	275	271	0	6	1	9
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	341 344	1 9	3052	2	Y	313	308	0			14
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	349 398	1 9	3313	2	Y	362	362	0			14
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	328 325	1 9	2446	2	Y	295	296	0			13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	388 825	1 9	4089	2	Y	750	755	0			24
*07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	373 804	1 9	4398	2	Y	731	725	0			30
*08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	391 814	1 9	4304	2	Y	740	730	0	17	1	23
*09	5310	X	4993	-0-	-317	-0-	375 706	1 9	3912	2	Y	642	635	0			30
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	405 393	1 9	4762	2	Y	357	373	0			14
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	435 450	1 9	5167	2	Y	409	405	0			18

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
06	7290	X	6045	-0-	-1245	-0-	339 548	1 9	5158	2	Y	498	507	0			16
*07	7533	X	6481	-0-	-1052	-0-	329 539	1 9	5613	2	Y	490	486	0			20
*08	7533	X	6340	-0-	-1193	-0-	387 538	1 9	5415	2	Y	489	483	0	11	1	15
*09	6060	X	5515	-0-	-545	-0-	373 447	1 9	4695	2	Y	406	402	0			19
*10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	412 635	1 9	5901	2	Y	577	574	0			22
*11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	431 718	1 9	6003	2	Y	653	646	0	1	8	28

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	79 106	1 9	1111	2	Y	96	99	0			3
*07	1736	X	1245	-0-	-491	-0-	73 92	1 9	1080	2	Y	84	84	0			3
*08	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	73 80	1 9	900	2	Y	73	72	0	2	1	2
*09	1590	X	920	-0-	-670	-0-	69 67	1 9	784	2	Y	61	60	0			3
*10	1457	X	1112	-0-	-345	-0-	72 120	1 9	920	2	Y	109	108	0			4
11	1290	X	1230	-0-	-60	-0-	78 150	1 9	1002	2	Y	136	134	0			6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4952	-0-	-988	-0-	475 321	1 9	4156	2	Y	292	299	0			9
*07	5766	X	5237	-0-	-529	-0-	458 315	1 9	4464	2	Y	286	283	0			12
*08	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	478 316	1 9	4345	2	Y	287	283	0	7	1	9
*09	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	457 285	1 9	4108	2	Y	259	256	0			12
*10	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	464 305	1 9	4362	2	Y	277	278	0			11
11	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	470 312	1 9	4093	2	Y	284	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-	Y	-0-	-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-	Y	-0-	-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-	Y	-0-	-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-	Y	-0-	-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3351	-0-		-999	-0-	219 415	1 9	2717	2	Y	377	386	0			12
*07	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-	193 587	1 9	4248	2	Y	534	524	0			22
*08	4216	X	2700	-0-		-1516	-0-	201 312	1 9	2187	2	Y	284	290	0	7	1	9
*09	3540	X	2638	-0-		-902	-0-	220 290	1 9	2128	2	Y	264	261	0			12
*10	3658	X	3350	-0-		-308	-0-	331 400	1 9	2619	2	Y	364	362	0			14
11	3360	X	3103	-0-		-257	-0-	284 469	1 9	2350	2	Y	426	422	0			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	456 143	1 9	4392	2	Y	130	133	0			4
*07	6758	X	4842	-0-		-1916	-0-	400 128	1 9	4314	2	Y	116	115	0			5
*08	6758	X	4670	-0-		-2088	-0-	417 127	1 9	4126	2	Y	115	113	0	3	1	4
*09	4980	X	3416	-0-		-1564	-0-	359 87	1 9	2970	2	Y	79	79	0			4
*10	5146	X	4598	-0-		-548	-0-	418 124	1 9	4056	2	Y	113	113	0			4
*11	5650	X	5650	-0-		-0-	-0-	504 171	1 9	4975	2	Y	155	152	0			7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	21 15	1 4	4335 317	2 9	Y	288	295	1			14
07	5859	X	5090	-0-		-769	-0-	14 26	1 4	4698 352	2 9	Y	320	309	1			25
08	5487	X	4986	-0-		-501	-0-	17 6	1 4	4633 330	2 9	Y	300	304	1			21
09	4767	X	4767	-0-		-0-	-0-	14 419	1 4	4019 315	2 9	Y	286	265	1			42
10	5084	X	4698	-0-		-386	-0-	35 200	1 4	4148 315	2 9	Y	286	304	1			24
11	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	39 351	1 4	4226 360	2 9	Y	327	291	1			60

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	229 11	1 4	3255 143	2 9	Y	130	135	1			6
07	4154	X	3732	-0-		-422	-0-	237 19	1 4	3325 151	2 9	Y	137	132	1			11
08	4185	X	3434	-0-		-751	-0-	204 4	1 4	3094 132	2 9	Y	120	123	1			8
09	4050	X	3143	-0-		-907	-0-	169 269	1 4	2583 122	2 9	Y	111	103	1			16
10	4185	X	3357	-0-		-828	-0-	219 138	1 4	2868 132	2 9	Y	120	126	1			10
11	3630	X	3111	-0-		-519	-0-	209 213	1 4	2558 131	2 9	Y	119	107	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	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							
08	5022	X	4293	-0-	-729	-0-	92	1	3819	2	Y	343	345	1			24
							5	4	377	9							
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	81	1	3291	2	Y	325	301	1			48
							343	4	358	9							
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	68	1	4081	2	Y	390	405	1			33
							197	4	429	9							
11	4500	X	3969	-0-	-531	-0-	81	1	3237	2	Y	347	316	1			64
							269	4	382	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	247	1	1501	2	Y	147	152	1			10
							2	4	162	9							
09	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	203	1	1337	2	Y	145	134	1			21
							139	4	160	9							
10	2573	X	1915	-0-	-658	-0-	270	1	1414	2	Y	148	157	1			12
							68	4	163	9							
11	2250	X	1424	-0-	-826	-0-	210	1	1001	2	Y	118	108	1			22
							83	4	130	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	231	1	3708	2	Y	826	841	0			26
							909	9									
*07	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	217	1	3939	2	Y	795	789	0			32
							875	9									
*08	5983	X	5145	-0-	-838	-0-	242	1	3987	2	Y	833	820	0	19	1	26
							916	9									
*09	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	237	1	2912	2	Y	580	579	0			27
							638	9									
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	277	1	3911	2	Y	796	793	0			30
							876	9									
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	281	1	4198	2	Y	943	931	0	1	8	41
							1037	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
06	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	413	1	4864	2	Y	718	732	0			23
							790	9									
*07	7409	X	6525	-0-	-884	-0-	401	1	5339	2	Y	714	708	0			29
							785	9									
*08	7409	X	6069	-0-	-1340	-0-	412	1	4910	2	Y	679	672	0	15	1	21
							747	9									
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	447	1	5700	2	Y	753	739	0			35
							828	9									
*10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	449	1	5903	2	Y	827	830	0			32
							910	9									
*11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	448	1	5483	2	Y	850	844	0	1	8	37
							935	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
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									
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	325	1	690	2	Y	1577	1643	0			95
							1735	9									
09	2850	X	489	-0-	-2361	-0-	278	1	156	2	Y	46	137	0			4
							4	4	51	9							
10	2976	X	557	-0-	-2419	-0-	300	1	197	2	Y	51	52	0			3
							4	4	56	9							
11	2880	X	443	-0-	-2437	-0-	269	1	132	2	Y	36	37	0			2
							2	4	40	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	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							
08	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	248	1	1225	2	Y	151	162	0			9
							166	9									
09	1770	X	1132	-0-	-638	-0-	217	1	750	2	Y	133	131	0			11
							19	4	146	9							
10	2232	X	1434	-0-	-798	-0-	233	1	1008	2	Y	157	160	0			8
							20	4	173	9							
11	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	209	1	1019	2	Y	171	168	0			11
							12	4	188	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	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									
08	7409	X	6594	-0-	-815	-0-	295	1	5538	2	Y	692	691	0			29
							761	9									
09	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	278	1	4861	2	Y	200	219	0			10
							1	4	220	9							
10	7037	X	5859	-0-	-1178	-0-	350	1	5399	2	Y	100	106	0			4
							110	9									
11	6810	X	5759	-0-	-1051	-0-	356	1	5303	2	Y	91	91	0			4
							100	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	298	1	1692	2	Y	127	129	0			8
							140	9									
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	252	1	1475	2	Y	158	153	0			13
							38	4	174	9							
10	2108	X	2058	-0-	-50	-0-	273	1	1589	2	Y	149	155	0			7
							32	4	164	9							
11	2070	X	1895	-0-	-175	-0-	246	1	1468	2	Y	149	147	0			9
							17	4	164	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6789	X	3174	-0-	-3615	-0-	262	1	2382	2	Y	482	478	0			18
							530	9									
09	6570	X	2453	-0-	-4117	-0-	234	1	1531	2	Y	403	409	0			12
							245	4	443	9							
10	4464	X	3038	-0-	-1426	-0-	253	1	2360	2	Y	384	383	0			13
							3	4	422	9							
11	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	304	1	2869	2	Y	193	200	0			6
							9	4	212	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5735	X	4902	-0-	-833	-0-	350	1	4261	2	Y	264	271	0			16
							1	4	290	9							
09	5550	X	3943	-0-	-1607	-0-	296	1	3247	2	Y	288	281	0			23
							83	4	317	9							
10	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	326	1	4042	2	Y	316	323	0			16
							81	4	348	9							
11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	292	1	4004	2	Y	338	332	0	1	8	21
							46	4	372	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	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							
08	5332	X	4150	-0-		-1182	-0-		297	1	3597	2	Y	232	240	0			14
									1	4	255	9							
09	5160	X	4399	-0-		-761	-0-		232	1	3698	2	Y	341	327	0			28
									94	4	375	9							
10	5914	X	5914	-0-		-0-	-0-		256	1	5101	2	Y	413	420	0			21
									103	4	454	9							
11	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-		232	1	5253	2	Y	459	451	0	1	8	28
									60	4	505	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12493	X	10642	-0-		-1851	-0-		180	1	9709	2	Y	683	703	0			41
									2	4	751	9							
09	11820	X	8083	-0-		-3737	-0-		110	1	7017	2	Y	706	690	0			57
									179	4	777	9							
10	12214	X	10493	-0-		-1721	-0-		133	1	9271	2	Y	821	837	0			41
									186	4	903	9							
11	10740	X	10531	-0-		-209	-0-		120	1	9324	2	Y	892	876	0	2	8	55
									106	4	981	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	16337	X	5132	-0-		-11205	-0-		290	1	4279	2	Y	508	521	0			28
									4	4	559	9							
09	15810	X	5929	-0-		-9881	-0-		338	1	4700	2	Y	584	590	0			22
									249	4	642	9							
10	16337	X	3848	-0-		-12489	-0-		352	1	2980	2	Y	442	448	0			16
									30	4	486	9							
11	10050	X	2527	-0-		-7523	-0-		323	1	1861	2	Y	303	303	0			16
									10	4	333	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13113	X	7774	-0-		-5339	-0-		276	1	6205	2	Y	1170	1159	0			65
									6	4	1287	9							
09	12690	X	7477	-0-		-5213	-0-		251	1	5691	2	Y	1122	1144	0			43
									301	4	1234	9							
10	13113	X	8658	-0-		-4455	-0-		279	1	6914	2	Y	1269	1265	0			47
									69	4	1396	9							
11	9139	X	9139	-0-		-0-	-0-		271	1	7393	2	Y	1306	1282	0	1	8	70
									38	4	1437	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
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							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	406	1	9169	2	Y	1441	1400	0			80
							9	4	1585	9							
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	373	1	8414	2	Y	1385	1412	0			53
							446	4	1524	9							
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	405	1	8705	2	Y	939	957	0			35
							87	4	1033	9							
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	377	1	8091	2	Y	514	521	0			28
							41	4	565	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
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							
08	5549	X	3953	-0-	-1596	-0-	254	1	3008	2	Y	625	622	0			35
							3	4	688	9							
09	5370	X	3875	-0-	-1495	-0-	233	1	2819	2	Y	613	624	0			24
							149	4	674	9							
10	5549	X	2253	-0-	-3296	-0-	276	1	1526	2	Y	396	405	0			15
							15	4	436	9							
11	4680	X	2291	-0-	-2389	-0-	278	1	1528	2	Y	434	426	0			23
							8	4	477	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	134	1	5781	2	Y	747	744	0			29
							75	4	822	9							
09	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	160	1	4089	2	Y	514	523	0			20
							16	4	565	9							
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	280	1	6316	2	Y	903	890	0			33
							54	4	993	9							
11	7110	X	6595	-0-	-515	-0-	306	1	5453	2	Y	729	728	0	1	8	33
							34	4	802	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9145	X	6646	-0-	-2499	-0-	294	1	5728	2	Y	562	550	0			31
							6	4	618	9							
09	8850	X	6190	-0-	-2660	-0-	266	1	5081	2	Y	522	533	0			20
							269	4	574	9							
10	9145	X	7471	-0-	-1674	-0-	295	1	6269	2	Y	767	759	0			28
							63	4	844	9							
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	284	1	6659	2	Y	894	874	0			48
							34	4	983	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3749	-0-		-391	-0-	105 146	1 9	3498	2	Y	133	133	0			2
07	4433	X	3210	-0-		-1223	-0-	165 1	1 4	2916 128	2 9	Y	116	115	0			3
08	4433	X	2394	-0-		-2039	-0-	319 85	1 9	1990	2	Y	77	72	0	6	1	2
09	4080	X	406	-0-		-3674	-0-	259 1	1 4	140 6	2 9	Y	5	7	0			-0-
10	4216	X	672	-0-		-3544	-0-	362 12	1 9	298	2	Y	11	11	0			-0-
11	3780	X	427	-0-		-3353	-0-	362 3	1 9	62	2	Y	3	3	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-	100 11	1 9	1732	2	Y	10	10	0			-0-
07	1940	X	1940	-0-		-0-	-0-	109 1	1 4	1819 11	2 9	Y	10	10	0			-0-
08	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-	97 13	1 9	2122	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
09	2219	X	2219	-0-		-0-	-0-	74 15	1 4	2117 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
10	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	96 3	1 4	2461 15	2 9	Y	14	14	0			-0-
11	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	97 3	1 4	2400 14	2 9	Y	13	13	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1057	-0-		-953	-0-	143 6	1 9	908	2	Y	5	5	0			-0-
07	2077	X	2071	-0-		-6	-0-	71 1	1 4	1926 73	2 9	Y	66	64	0			2
08	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	66 99	1 9	2283	2	Y	90	83	0	7	1	2
09	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-	49 16	1 4	2319 101	2 9	Y	92	91	0			3
10	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	66 4	1 4	2758 119	2 9	Y	108	108	0			3
11	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	67 4	1 4	2716 119	2 9	Y	108	108	0			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2216	-0-		-34	-0-	71 122	1 9	2023	2	Y	111	110	0			2
07	2759	X	2220	-0-		-539	-0-	80 1	1 4	2014 125	2 9	Y	114	113	0			3
08	2759	X	2171	-0-		-588	-0-	68 119	1 9	1984	2	Y	108	101	0	8	1	2
09	2280	X	1866	-0-		-414	-0-	49 12	1 4	1702 103	2 9	Y	94	93	0			3
10	2356	X	2157	-0-		-199	-0-	67 3	1 4	1969 118	2 9	Y	107	107	0			3
11	2220	X	2120	-0-		-100	-0-	68 3	1 4	1931 118	2 9	Y	107	107	0			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

06	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	99	1	3849	2	Y	305	303	0			6
							336	9									
07	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	109	1	3910	2	Y	320	318	0			8
							2	4	352	9							
08	4588	X	3682	-0-	-906	-0-	245	1	3161	2	Y	251	235	0	19	1	5
							276	9									
09	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	232	1	3545	2	Y	283	280	0			8
							25	4	311	9							
10	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	362	1	3148	2	Y	249	251	0			6
							4	4	274	9							
11	4320	X	3297	-0-	-1023	-0-	365	1	2687	2	Y	219	217	0	1	8	7
							4	4	241	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

06	480	X	142	-0-	-338	-0-	137	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		49	-0-	49	49	49	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

06	5910	X	2323	-0-	-3587	-0-	431	1	1809	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	7750	X	2826	-0-	-4924	-0-	492	1	2228	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							
08	7657	X	2484	-0-	-5173	-0-	477	1	1919	2	Y	80	74	0	6	1	2
							88	9									
09	6570	X	2144	-0-	-4426	-0-	274	1	1778	2	Y	73	73	0			2
							12	4	80	9							
10	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	383	1	2008	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
11	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	385	1	1881	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	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

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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								
08	4433	X	3068	-0-	-1365	-0-	221	1	2614 2		Y	181	183	0			7
							34	4	199 9								
09	5670	X	2003	-0-	-3667	-0-	236	1	1640 2		Y	110	113	0			4
							6	4	121 9								
10	5859	X	4658	-0-	-1201	-0-	321	1	3969 2		Y	304	297	0			11
							34	4	334 9								
11	5670	X	3205	-0-	-2465	-0-	337	1	2644 2		Y	189	191	0			9
							16	4	208 9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	248	-0-	-202	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	29 2		Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	81	1	2500 2		Y	401	399	0			7
							441	9									
07	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	74	1	2589 2		Y	430	427	0			10
							1	4	473 9								
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	65	1	3087 2		Y	500	461	0	38	1	11
							550	9									
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	61	1	2795 2		Y	451	450	0			12
							19	4	496 9								
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	96	1	3171 2		Y	511	510	0			13
							4	4	562 9								
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	87	1	3066 2		Y	503	500	0	1	8	15
							4	4	553 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
06	3000	N	4541	-0-	1541	7820	382	1	3698	2	Y	419	416	0			8
							461	9									
07	12231	X	4411	-0-	-7820	-0-	416	1	3538	2	Y	414	412	0			10
							2	4	455	9							
08	7254	X	4139	-0-	-3115	-0-	342	1	3375	2	Y	384	357	0	29	1	8
							422	9									
09	7020	X	1184	-0-	-5836	-0-	156	1	908	2	Y	104	109	0			3
							6	4	114	9							
10	5363	X	16	-0-	-5347	-0-	16	1			Y	-0-	3	0			-0-
11	4530	X	7	-0-	-4523	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

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
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	189	1	165	2	Y	130	109	0			21
							143	9									

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

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	4	Y	648	753	0			44
							713	9									
09	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	3743	2	412	4	Y	22	64	0			2
							24	9									
10	4340	X	2095	-0-	-2245	-0-	1783	2	4	4	Y	280	259	0			23
							308	9									
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	4655	2	2	4	Y	826	718	0			131
							909	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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	430	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	812	2	Y	124	121	0			3
							1	4	136	9							
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	79	2	13	9	Y	12	15	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4211	-0-	1211	2132	455	1	3348	2	Y	371	368	0			7
							408	9									
07	6193	X	4061	-0-	-2132	-0-	493	1	3167	2	Y	363	361	0			9
							2	4	399	9							
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	429	1	3231	2	Y	361	334	0	28	1	8
							397	9									
09	4170	X	3888	-0-	-282	-0-	286	1	3189	2	Y	355	353	0			10
							22	4	391	9							
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	405	1	3988	2	Y	442	441	0			11
							6	4	486	9							
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	388	1	3976	2	Y	451	447	0	1	8	14
							6	4	496	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
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									
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	6	1	56	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
09	1650	X	10	-0-	-1640	-0-	1	1	5	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	Y	1234	1191	0			43
							1	4	1357	9							
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	121	1	1137	2	Y	1450	1446	0	1	8	46
							4	4	1595	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	9610	X	3918	-0-	-5692	-0-	3148	2	1	4	Y	699	715	0			48
							769	9									
09	9960	X	2375	-0-	-7585	-0-	1784	2	196	4	Y	359	370	0			37
							395	9									
10	10292	X	2742	-0-	-7550	-0-	2387	2	5	4	Y	318	328	0			27
							350	9									
11	9960	X	155	-0-	-9805	-0-	151	2	4	9	Y	4	30	0			1

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
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	654	1	13559	2	Y	1196	1210	0			38
							1316	9									
*07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	672	1	14016	2	Y	1132	1124	0			46
							1245	9									
*08	16461	X	15865	-0-	-596	-0-	739	1	14044	2	Y	984	977	0	22	1	31
							1082	9									
*09	15930	X	14301	-0-	-1629	-0-	758	1	12522	2	Y	928	916	0			43
							1021	9									
*10	18848	X	13465	-0-	-5383	-0-	796	1	11858	2	Y	737	752	0			28
							811	9									
11	20670	X	13203	-0-	-7467	-0-	868	1	11568	2	Y	697	694	0	1	8	30
							767	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7220	-0-	-1120	-0-	377	1	6333	2	Y	464	468	0			15
							510	9									
*07	9548	X	7085	-0-	-2463	-0-	386	1	6239	2	Y	418	416	0			17
							460	9									
*08	9548	X	7057	-0-	-2491	-0-	423	1	6236	2	Y	362	360	0	8	1	11
							398	9									
*09	9240	X	6075	-0-	-3165	-0-	406	1	5309	2	Y	327	323	0			15
							360	9									
*10	8370	X	7247	-0-	-1123	-0-	502	1	6286	2	Y	417	416	0			16
							459	9									
11	9180	X	7334	-0-	-1846	-0-	561	1	6363	2	Y	373	372	0	1	8	16
							410	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	481	1	7340	2	Y	467	476	0			15
							514	9									
*07	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	469	1	7064	2	Y	411	409	0			17
							452	9									
*08	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	531	1	6829	2	Y	345	343	0	8	1	11
							380	9									
*09	8370	X	7545	-0-	-825	-0-	516	1	6640	2	Y	354	349	0			16
							389	9									
*10	9455	X	7898	-0-	-1557	-0-	572	1	6813	2	Y	466	464	0			18
							513	9									
11	10080	X	7426	-0-	-2654	-0-	597	1	6344	2	Y	441	439	0	1	8	19
							485	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	555	1	8906	2	Y	782	790	0			25
							860	9									
*07	10416	X	9766	-0-	-650	-0-	565	1	8455	2	Y	678	676	0			27
							746	9									
*08	10633	X	9767	-0-	-866	-0-	612	1	8502	2	Y	594	588	0	14	1	19
							653	9									
*09	10320	X	8701	-0-	-1619	-0-	599	1	7495	2	Y	552	546	0			25
							607	9									
*10	11532	X	9190	-0-	-2342	-0-	673	1	7856	2	Y	601	603	0			23
							661	9									
11	12660	X	9254	-0-	-3406	-0-	754	1	7979	2	Y	474	476	0	1	8	20
							521	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	686	2	Y	217	220	0			7
							239	9									
*07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	194	1	826	2	Y	240	237	0			10
							264	9									
*08	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	196	1	673	2	Y	169	170	0	4	1	5
							186	9									
*09	1230	X	1193	-0-	-37	-0-	188	1	777	2	Y	207	202	0			10
							228	9									
*10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	215	1	680	2	Y	701	684	0			27
							771	9									
11	1410	X	1345	-0-	-65	-0-	192	1	530	2	Y	566	568	0	1	8	24
							623	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6184	X	6184	-0-		-0-	-0-	493	1	4930	2	Y	692	699	0			22
								761	9									
*07	6262	X	5812	-0-		-450	-0-	493	1	4661	2	Y	598	596	0			24
								658	9									
*08	6262	X	4417	-0-		-1845	-0-	429	1	3552	2	Y	396	398	0	9	1	13
								436	9									
*09	6180	X	3947	-0-		-2233	-0-	389	1	3151	2	Y	370	366	0			17
								407	9									
*10	6789	X	6460	-0-		-329	-0-	596	1	5291	2	Y	521	518	0			20
								573	9									
*11	6703	X	6703	-0-		-0-	-0-	697	1	5427	2	Y	526	522	0	1	8	23
								579	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11384	X	11384	-0-		-0-	-0-	632	1	10057	2	Y	632	643	0			20
								695	9									
*07	12400	X	10902	-0-		-1498	-0-	622	1	9667	2	Y	557	554	0			23
								613	9									
*08	12803	X	10969	-0-		-1834	-0-	672	1	9761	2	Y	487	484	0	11	1	15
								536	9									
*09	12390	X	10099	-0-		-2291	-0-	644	1	8935	2	Y	473	466	0			22
								520	9									
*10	12927	X	10938	-0-		-1989	-0-	746	1	9622	2	Y	518	520	0			20
								570	9									
11	14280	X	10359	-0-		-3921	-0-	785	1	9035	2	Y	490	488	0	1	8	21
								539	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-	323	1	3757	2	Y	823	821	0			16
								3	4	905	9							
*07	5673	X	4370	-0-		-1303	-0-	279	1	3295	2	Y	723	723	0			16
								1	4	795	9							
08	5456	X	5015	-0-		-441	-0-	291	1	3847	2	Y	792	737	0	52	1	19
								6	4	871	9							
09	5250	X	4177	-0-		-1073	-0-	255	1	3307	2	Y	529	531	0			17
								33	4	582	9							
10	5425	X	4537	-0-		-888	-0-	300	1	3509	2	Y	656	654	0			19
								6	4	722	9							
11	4980	X	3601	-0-		-1379	-0-	257	1	2693	2	Y	591	586	0	1	8	23
								1	4	650	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5700	X	4236	-0-		-1464	-0-	276	1	3282	2	Y	614	612	0			12
								3	4	675	9							
07	7633	X	7633	-0-		-0-	-0-	248	1	6120	2	Y	1149	1135	0			26
								1	4	1264	9							
08	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-	254	1	5697	2	Y	1003	938	0	67	1	24
								9	4	1103	9							
09	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	223	1	4948	2	Y	677	679	0			22
								49	4	745	9							
10	7626	X	5194	-0-		-2432	-0-	256	1	4193	2	Y	671	673	0			20
								7	4	738	9							
11	7380	X	5582	-0-		-1798	-0-	222	1	4442	2	Y	833	819	0	1	8	33
								2	4	916	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
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	363	1	2810	2	Y	527	526	0			8
							6	4	580	9							
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	360	1	3024	2	Y	540	538	0			10
							3	4	594	9							
07	5425	X	3471	-0-	-1954	-0-	316	1	2635	2	Y	473	472	0			11
							520	9									
08	5425	X	3452	-0-	-1973	-0-	324	1	2637	2	Y	443	414	0	29	1	11
							4	4	487	9							
09	3990	X	2628	-0-	-1362	-0-	282	1	2034	2	Y	265	268	0			8
							20	4	292	9							
10	4123	X	3362	-0-	-761	-0-	339	1	2583	2	Y	396	392	0			12
							4	4	436	9							
11	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	292	1	2277	2	Y	408	403	0	1	8	16
							1	4	449	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

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							
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	128	1	9174	2	Y	1007	1010	0			78
							1108	9									
09	9780	X	9288	-0-	-492	-0-	127	1	8115	2	Y	862	867	0			73
							98	4	948	9							
10	10106	X	9703	-0-	-403	-0-	134	1	8588	2	Y	890	869	0			94
							2	4	979	9							
11	9780	X	8973	-0-	-807	-0-	120	1	7868	2	Y	895	937	0	1	8	51
							985	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	344	1	3622	2	Y	816	814	0			16
							3	4	898	9							
07	6789	X	4996	-0-	-1793	-0-	306	1	3756	2	Y	848	845	0			19
							1	4	933	9							
08	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	316	1	3660	2	Y	776	724	0	52	1	19
							6	4	854	9							
09	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	279	1	3695	2	Y	607	607	0			19
							37	4	668	9							
10	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	327	1	3740	2	Y	720	718	0			21
							6	4	792	9							
11	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	277	1	3602	2	Y	813	801	0	1	8	32
							1	4	894	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

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							
08	11749	X	7671	-0-	-4078	-0-	174	1	6860	2	Y	579	585	0			45
							637	9									
09	10890	X	6937	-0-	-3953	-0-	209	1	6106	2	Y	498	501	0			42
							74	4	548	9							
10	11005	X	7371	-0-	-3634	-0-	191	1	6600	2	Y	526	512	0			56
							1	4	579	9							
11	9870	X	7569	-0-	-2301	-0-	208	1	6716	2	Y	586	608	0	1	8	33
							645	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	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							
08	8897	X	7963	-0-		-934	-0-	236	1	7145	2	Y	527	541	0			32
								2	4	580	9							
09	8610	X	6139	-0-		-2471	-0-	168	1	5231	2	Y	552	539	0			45
								133	4	607	9							
10	8897	X	7572	-0-		-1325	-0-	191	1	6578	2	Y	610	625	0			30
								132	4	671	9							
11	7770	X	7407	-0-		-363	-0-	172	1	6450	2	Y	647	636	0	1	8	40
								73	4	712	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5518	X	4581	-0-		-937	-0-	208	1	3972	2	Y	360	365	1			25
								5	4	396	9							
09	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	199	1	3921	2	Y	391	359	1			57
								409	4	430	9							
10	5022	X	4651	-0-		-371	-0-	219	1	3838	2	Y	372	398	1			31
								185	4	409	9							
11	4740	X	4400	-0-		-340	-0-	212	1	3482	2	Y	379	339	1	1	8	70
								289	4	417	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5115	X	4631	-0-		-484	-0-	185	1	4057	2	Y	349	352	1			24
								5	4	384	9							
09	4590	X	3816	-0-		-774	-0-	162	1	3023	2	Y	287	269	1			42
								315	4	316	9							
10	4743	X	3825	-0-		-918	-0-	181	1	3170	2	Y	292	309	1			25
								153	4	321	9							
11	4590	X	3958	-0-		-632	-0-	174	1	3163	2	Y	325	290	1			60
								263	4	358	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	3469	-0-		-406	-0-	275	1	2775	2	Y	377	382	1			26
								4	4	415	9							
09	3600	X	3113	-0-		-487	-0-	244	1	2260	2	Y	339	315	1			50
								236	4	373	9							
10	3720	X	3109	-0-		-611	-0-	275	1	2346	2	Y	341	362	1			29
								113	4	375	9							
11	3540	X	2918	-0-		-622	-0-	267	1	2101	2	Y	341	307	1			63
								175	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6138	X	4768	-0-		-1370	-0-	187	1	4189	2	Y	355	365	0			21
								1	4	391	9							
09	5700	X	3723	-0-		-1977	-0-	141	1	3090	2	Y	375	366	0			30
								79	4	413	9							
10	5518	X	4572	-0-		-946	-0-	157	1	3880	2	Y	415	424	0			21
								78	4	457	9							
11	4860	X	4529	-0-		-331	-0-	141	1	3856	2	Y	444	437	0	1	8	27
								44	4	488	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9734	X	7858	-0-		-1876	-0-	156	1	7027	2	Y	612	628	0			37
								2	4	673	9							
09	9420	X	5931	-0-		-3489	-0-	99	1	5015	2	Y	626	612	0			51
								128	4	689	9							
10	9734	X	6797	-0-		-2937	-0-	113	1	5944	2	Y	564	587	0			28
								120	4	620	9							
11	8100	X	6230	-0-		-1870	-0-	95	1	5457	2	Y	560	553	0	1	8	34
								62	4	616	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11284	X	5746	-0-		-5538	-0-	234	1	5060	2	Y	411	413	0			32
								452	9									
09	10920	X	4973	-0-		-5947	-0-	215	1	4331	2	Y	341	344	0			29
								52	4	375	9							
10	9300	X	5392	-0-		-3908	-0-	195	1	4791	2	Y	368	358	0			39
								1	4	405	9							
11	6060	X	5038	-0-		-1022	-0-	215	1	4415	2	Y	371	389	0			21
								408	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	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							
08	7719	X	4981	-0-		-2738	-0-	262	1	3941	2	Y	703	664	0	36	1	11
								5	4	773	9							
09	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	179	1	4799	2	Y	889	882	0			18
								169	4	978	9							
10	9949	X	9949	-0-		-0-	-0-	229	1	7977	2	Y	1580	1569	0	5	1	24
								5	4	1738	9							
11	7806	X	7806	-0-		-0-	-0-	187	1	6241	2	Y	1242	1238	0	2	8	26
								12	4	1366	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8897	X	6355	-0-		-2542	-0-	180	1	5236	2	Y	847	803	0	44	1	13
								7	4	932	9							
09	9150	X	6581	-0-		-2569	-0-	151	1	5269	2	Y	887	882	0			18
								185	4	976	9							
10	9455	X	7367	-0-		-2088	-0-	183	1	5995	2	Y	1077	1076	0	3	1	16
								4	4	1185	9							
11	9150	X	7150	-0-		-2000	-0-	160	1	5822	2	Y	1052	1045	0	1	8	22
								11	4	1157	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4929	X	4659	-0-		-270	-0-	196	1	4080	2	Y	344	348	1			24
								5	4	378	9							
09	4590	X	4047	-0-		-543	-0-	178	1	3207	2	Y	298	278	1			44
								334	4	328	9							
10	4743	X	4017	-0-		-726	-0-	200	1	3327	2	Y	300	319	1			25
								160	4	330	9							
11	4590	X	4225	-0-		-365	-0-	192	1	3377	2	Y	341	303	1			63
								281	4	375	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	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									
08	2604	X	476	-0-		-2128	-0-	29	1	335	2	Y	102	100	0			4
								112	9									
09	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	255	1	2015	2	Y	820	799	0			25
								323	4	902	9							
10	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	260	1	2953	2	Y	610	614	0			21
								4	4	671	9							
11	1094	X	1094	-0-		-0-	-0-	75	1	884	2	Y	120	137	0			4
								3	4	132	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9424	X	6043	-0-		-3381	-0-	305	1	4930	2	Y	729	691	0	38	1	11
								6	4	802	9							
09	9120	X	5554	-0-		-3566	-0-	229	1	4422	2	Y	679	676	0			14
								156	4	747	9							
10	7068	X	4684	-0-		-2384	-0-	262	1	3745	2	Y	614	617	0	2	1	9
								2	4	675	9							
11	6840	X	2415	-0-		-4425	-0-	213	1	1862	2	Y	306	309	0			6
								3	4	337	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5518	X	4799	-0-		-719	-0-	201	1	4284	2	Y	280	284	1			20
								6	4	308	9							
09	5010	X	4284	-0-		-726	-0-	179	1	3468	2	Y	250	233	1			37
								362	4	275	9							
10	5177	X	4418	-0-		-759	-0-	202	1	3748	2	Y	262	277	1			22
								180	4	288	9							
11	4920	X	4110	-0-		-810	-0-	193	1	3350	2	Y	262	236	1			48
								279	4	288	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9176	X	7627	-0-		-1549	-0-	169	1	6992	2	Y	415	421	1			29
								9	4	457	9							
09	8280	X	7060	-0-		-1220	-0-	155	1	5872	2	Y	383	356	1			56
								612	4	421	9							
10	8556	X	7136	-0-		-1420	-0-	172	1	6229	2	Y	395	418	1			33
								300	4	435	9							
11	7890	X	6625	-0-		-1265	-0-	159	1	5567	2	Y	396	355	1	1	8	73
								463	4	436	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	16430	X	796	-0-		-15634	-0-	19	1	703	2	Y	67	64	0			3
								74	9									
09	11820	X	31	-0-		-11789	-0-	26	2	2	4	Y	3	6	0			-0-
								3	9									
10	5332	X	1299	-0-		-4033	-0-	12	1	1141	2	Y	131	126	0			5
								2	4	144	9							
11	780	X	391	-0-		-389	-0-	3	1	345	2	Y	37	41	0			1
								2	4	41	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	23281	X	8	-0-		-23273	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	22530	X	7	-0-		-22523	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	23281	X	-0-	-0-		-23281	-0-					Y	-0-					-0-
11	22530	X	39	-0-		-22491	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
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							
08	21948	X	15925	-0-	-6023	-0-	120	1	13928	2	Y	1706	1727	0			70
							1877	9									
09	21240	X	14962	-0-	-6278	-0-	126	1	11860	2	Y	1773	1721	0			122
							1026	4	1950	9							
10	21948	X	15734	-0-	-6214	-0-	118	1	13420	2	Y	1976	2027	0			71
							22	4	2174	9							
11	20280	X	15432	-0-	-4848	-0-	132	1	13188	2	Y	1844	1840	0	3	8	72
							84	4	2028	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	13	1	912	2	Y	222	225	0			10
							244	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	828	2	Y	145	151	0			4
							60	4	160	9							
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	159	157	0			6
							6	4	175	9							
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	17	1	886	2	Y	140	142	0			4
							6	4	154	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	26	1	1750	2	Y	270	272	0			13
							297	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	2	Y	177	185	0			5
							98	4	195	9							
10	2542	N	1892	-0-	-650	-0-	42	1	1608	2	Y	211	208	0			8
							10	4	232	9							
11	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	31	1	1643	2	Y	193	195	0			6
							11	4	212	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
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							
08	1426	X	1344	-0-	-82	-0-	16	1	1064	2	Y	240	247	0			11
							264	9									
09	1380	X	1346	-0-	-34	-0-	14	1	1080	2	Y	158	164	0			5
							78	4	174	9							
10	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	28	1	1061	2	Y	156	155	0			6
							7	4	172	9							
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	22	1	1143	2	Y	150	152	0			4
							7	4	165	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	21948	X	335	-0-	-21613	-0-	335	1			Y	-0-					-0-
09	21240	X	221	-0-	-21019	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
10	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	26412	X	9963	-0-	-16449	-0-	303	1	8578	2	Y	984	956	0			41
							1082	9									
09	23010	X	11373	-0-	-11637	-0-	383	1	8860	2	Y	1239	1195	0			85
							767	4	1363	9							
10	15872	X	11999	-0-	-3873	-0-	362	1	10090	2	Y	1391	1426	0			50
							17	4	1530	9							
11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	309	1	10426	2	Y	1364	1359	0	2	8	53
							67	4	1500	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
06	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	666	1	14559	2	Y	1937	1946	0			61
							2131	9									
*07	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	691	1	13666	2	Y	1665	1659	0			67
							1832	9									
*08	15128	X	14777	-0-	-351	-0-	725	1	12587	2	Y	1332	1326	0	31	1	42
							1465	9									
*09	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	935	1	14807	2	Y	1655	1621	0			76
							1821	9									
*10	19034	X	12104	-0-	-6930	-0-	732	1	9988	2	Y	1258	1286	0			48
							1384	9									
11	19050	X	10454	-0-	-8596	-0-	712	1	8545	2	Y	1088	1087	0	2	8	47
							1197	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
06	22860	X	20670	-0-	-2190	-0-	882	1	18130	2	Y	1507	1519	0			47
							1658	9									
*07	26691	X	16917	-0-	-9774	-0-	728	1	14937	2	Y	1138	1139	0			46
							1252	9									
*08	26691	X	15470	-0-	-11221	-0-	735	1	13736	2	Y	908	904	0	21	1	29
							999	9									
*09	25830	X	5589	-0-	-20241	-0-	386	1	4831	2	Y	338	351	0			16
							372	9									
*10	21359	X	16276	-0-	-5083	-0-	1057	1	14007	2	Y	1102	1076	0			42
							1212	9									
11	20670	X	11753	-0-	-8917	-0-	891	1	10027	2	Y	759	767	0	1	8	33
							835	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
06	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	939	1	15859	2	Y	1740	1738	0			55
							1914	9									
*07	21049	X	19952	-0-	-1097	-0-	944	1	17117	2	Y	1719	1704	0			70
							1891	9									
*08	21049	X	15804	-0-	-5245	-0-	826	1	13667	2	Y	1192	1196	0	28	1	38
							1311	9									
*09	20370	X	15564	-0-	-4806	-0-	944	1	13276	2	Y	1222	1204	0			56
							1344	9									
*10	23498	X	7749	-0-	-15749	-0-	607	1	6410	2	Y	665	696	0			25
							732	9									
11	22740	X	1751	-0-	-20989	-0-	122	1	1460	2	Y	154	172	0			7
							169	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
06	17400	X	71	-0-	-17329	-0-	71	1			Y	-0-	3	0			-0-
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	795	1	16422	2	Y	1732	1756	0			54
							1905	9									
*07	18693	X	13534	-0-	-5159	-0-	723	1	11580	2	Y	1119	1128	0			45
							1231	9									
*08	20832	X	16385	-0-	-4447	-0-	924	1	14155	2	Y	1187	1168	0	27	1	37
							1306	9									
*09	20160	X	10126	-0-	-10034	-0-	688	1	8599	2	Y	763	765	0			35
							839	9									
*10	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	1164	1	15715	2	Y	992	989	0			38
							1091	9									
*11	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	1453	1	18537	2	Y	1113	1101	0	2	8	48
							1224	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
06	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	743	1	13250	2	Y	1236	1262	0			39
							1360	9									
*07	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	726	1	14439	2	Y	1233	1222	0			50
							1356	9									
*08	19623	X	16974	-0-	-2649	-0-	721	1	15029	2	Y	1113	1103	0	25	1	35
							1224	9									
*09	18990	X	14408	-0-	-4582	-0-	755	1	12571	2	Y	984	974	0			45
							1082	9									
*10	19623	X	14819	-0-	-4804	-0-	804	1	12765	2	Y	1136	1138	0			43
							1250	9									
11	22110	X	13465	-0-	-8645	-0-	802	1	11484	2	Y	1072	1067	0	2	8	46
							1179	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
06	18240	X	17899	-0-	-341	-0-	753	1	15448	2	Y	1544	1545	0			48
							1698	9									
*07	19313	X	16961	-0-	-2352	-0-	790	1	14691	2	Y	1345	1339	0			54
							1480	9									
*08	19313	X	14193	-0-	-5120	-0-	746	1	12366	2	Y	983	983	0	23	1	31
							1081	9									
*09	18690	X	12699	-0-	-5991	-0-	755	1	10934	2	Y	918	907	0			42
							1010	9									
*10	20026	X	11958	-0-	-8068	-0-	828	1	10081	2	Y	954	960	0			36
							1049	9									
11	19380	X	11121	-0-	-8259	-0-	873	1	9273	2	Y	886	883	0	1	8	38
							975	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
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							
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	2	1	13423	2	Y	1531	1432	0	92	1	46
							22	4	1684	9							
09	16620	X	14969	-0-	-1651	-0-	25	1	13283	2	Y	1109	1123	0			32
							441	4	1220	9							
10	17174	X	14153	-0-	-3021	-0-	14	1	12891	2	Y	1099	1106	0			25
							39	4	1209	9							
11	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	3	1	12949	2	Y	1091	1092	0	1	8	23
							20	4	1200	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	2	1	9144	2	Y	746	699	0	45	1	22
							15	4	821	9							
09	11580	X	9619	-0-	-1961	-0-	15	1	8396	2	Y	845	842	0			25
							278	4	930	9							
10	11966	X	10823	-0-	-1143	-0-	324	1	9409	2	Y	965	968	0			22
							28	4	1062	9							
11	11580	X	9782	-0-	-1798	-0-	251	1	8562	2	Y	869	872	0	1	8	18
							13	4	956	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15691	X	15691	-0-		-0-	-0-		3	1	14456	2	Y	1098	1027	0	66	1	33
									24	4	1208	9							
09	14880	X	13739	-0-		-1141	-0-		22	1	11884	2	Y	1308	1303	0			38
									394	4	1439	9							
10	16244	X	13078	-0-		-3166	-0-		13	1	11598	2	Y	1302	1310	0			30
									35	4	1432	9							
11	15720	X	13059	-0-		-2661	-0-		3	1	11620	2	Y	1289	1291	0	1	8	27
									18	4	1418	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	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							
08	5053	X	3142	-0-		-1911	-0-		338	1	2673	2	Y	118	122	0			7
									1	4	130	9							
09	4890	X	2181	-0-		-2709	-0-		291	1	1725	2	Y	110	108	0			9
									44	4	121	9							
10	3131	X	2698	-0-		-433	-0-		316	1	2203	2	Y	123	126	0			6
									44	4	135	9							
11	3030	X	2692	-0-		-338	-0-		283	1	2235	2	Y	135	133	0			8
									25	4	149	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. GAS	(I) 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	2356	X	1688	-0-		-668	-0-		354	1	1091	2	Y	219	217	0			3
									2	4	241	9							
06	2280	X	1533	-0-		-747	-0-		340	1	983	2	Y	190	189	0			4
									1	4	209	9							
*07	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-		315	1	766	2	Y	147	148	0			3
									162	9									
08	1674	N	999	-0-		-675	-0-		303	1	579	2	Y	105	98	0	7	1	3
									1	4	116	9							
09	1530	N	1064	-0-		-466	-0-		245	1	704	2	Y	98	98	0			3
									7	4	108	9							
10	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-		350	1	1224	2	Y	198	195	0			6
									2	4	218	9							
11	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-		299	1	1844	2	Y	342	333	0	1	8	14
									1	4	376	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8160	X	6642	-0-		-1518	-0-		246	1	5418	2	Y	885	883	0			17
									4	4	974	9							
07	8649	X	8060	-0-		-589	-0-		233	1	6632	2	Y	1085	1078	0			24
									1	4	1194	9							
08	8029	X	7721	-0-		-308	-0-		238	1	6394	2	Y	981	917	0	65	1	23
									10	4	1079	9							
09	7440	X	6297	-0-		-1143	-0-		208	1	5336	2	Y	636	639	0			20
									53	4	700	9							
10	8060	X	6890	-0-		-1170	-0-		244	1	5811	2	Y	750	748	0			22
									10	4	825	9							
11	7800	X	5396	-0-		-2404	-0-		202	1	4457	2	Y	668	662	0	1	8	27
									2	4	735	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

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	EOM BALANCE
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					
08	6789	X	6736	-0-	-53	-0-	526	1	5397	2	Y	722	752	0	19
							19	4	794	9					
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	189	1	7695	2	Y	1084	1032	0	71
							137	4	1192	9					
10	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	2	Y	1170	1180	0	61
							221	4	1287	9					
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	157	1	6870	2	Y	815	834	0	42
							81	4	897	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

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	EOM BALANCE
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					
08	9052	X	3814	-0-	-5238	-0-	538	1	2670	2	Y	543	551	0	14
							9	4	597	9					
09	8760	X	1064	-0-	-7696	-0-	359	1	562	2	Y	121	127	0	8
							10	4	133	9					
10	9052	X	401	-0-	-8651	-0-	401	1			Y	-0-	8	0	-0-
11	5940	X	2110	-0-	-3830	-0-	344	1	813	2	Y	857	813	0	44
							10	4	943	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

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	EOM BALANCE
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					
08	9734	X	8932	-0-	-802	-0-	795	1	7216	2	Y	837	829	0	31
							921	9							
09	9420	X	8005	-0-	-1415	-0-	828	1	5410	2	Y	818	824	0	25
							867	4	900	9					
10	9858	X	8970	-0-	-888	-0-	807	1	7528	2	Y	568	573	0	20
							10	4	625	9					
11	9540	X	8243	-0-	-1297	-0-	740	1	6969	2	Y	465	470	0	15
							22	4	512	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

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	EOM BALANCE
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							
08	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	182	1	1657	2	Y	681	668	0	25
							749	9							
09	3120	X	2484	-0-	-636	-0-	200	1	1305	2	Y	700	704	0	21
							209	4	770	9					
10	3224	X	2019	-0-	-1205	-0-	140	1	1310	2	Y	515	518	0	18
							2	4	567	9					
11	2490	X	1581	-0-	-909	-0-	101	1	954	2	Y	475	478	0	15
							3	4	523	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
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							
08	17298	X	13750	-0-	-3548	-0-	1233	1	11197	2	Y	1200	1184	0			45
							1320	9									
09	16740	X	12496	-0-	-4244	-0-	1304	1	8519	2	Y	1189	1198	0			36
							1365	4	1308	9							
10	16399	X	12219	-0-	-4180	-0-	1109	1	10345	2	Y	683	695	0			24
							14	4	751	9							
11	14790	X	10735	-0-	-4055	-0-	957	1	9019	2	Y	664	667	0			21
							29	4	730	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	9951	X	2905	-0-	-7046	-0-	220	1	2250	2	Y	376	370	0			14
							21	4	414	9							
09	9630	X	2783	-0-	-6847	-0-	227	1	2053	2	Y	371	369	0			16
							95	4	408	9							
10	8742	X	2111	-0-	-6631	-0-	237	1	1533	2	Y	306	308	0			14
							4	4	337	9							
11	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	201	1	1931	2	Y	230	230	0	1	8	13
							2	4	253	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
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							
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	299	1	3134	2	Y	846	821	0			31
							29	4	931	9							
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	330	1	3328	2	Y	1085	1070	0			46
							154	4	1194	9							
10	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	295	1	2456	2	Y	886	893	0			39
							6	4	975	9							
11	4260	X	3111	-0-	-1149	-0-	232	1	2324	2	Y	502	510	0	2	8	29
							3	4	552	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	333	1	3974	2	Y	738	736	0			11
							9	4	812	9							
06	5700	X	4643	-0-	-1057	-0-	315	1	3620	2	Y	641	640	0			12
							3	4	705	9							
*07	5890	X	4863	-0-	-1027	-0-	298	1	3818	2	Y	678	675	0			15
							1	4	746	9							
08	5115	X	4551	-0-	-564	-0-	306	1	3582	2	Y	597	558	0	40	1	14
							6	4	657	9							
09	4950	X	4372	-0-	-578	-0-	269	1	3561	2	Y	461	460	0			15
							35	4	507	9							
10	5115	X	5014	-0-	-101	-0-	319	1	4019	2	Y	608	605	0			18
							7	4	669	9							
11	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	280	1	3489	2	Y	620	612	0	1	8	25
							1	4	682	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
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							
08	6572	X	3057	-0-	-3515	-0-	205	1	2811	2	Y	-0-	9	0	1	1	-0-
							41	4									
09	5790	X	5291	-0-	-499	-0-	182	1	4929	2	Y	93	72	0	21	1	-0-
							78	4	102	9							
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	208	1	5972	2	Y	112	82	0	30	1	-0-
							10	4	123	9							
11	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	318	1	1920	2	Y	39	37	0	2	1	-0-
							1	4	43	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
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							
08	32581	X	582	-0-	-31999	-0-	250	1	270	2	Y	53	65	0	6	1	-0-
							4	4	58	9							
09	31530	X	369	-0-	-31161	-0-	117	1	248	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	15779	X	347	-0-	-15432	-0-	259	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	346	-0-	-374	-0-	295	1	51	2	Y	-0-					-0-

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
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							
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	322	1	880	2	Y	151	165	0			9
							166	9									
09	1200	X	771	-0-	-429	-0-	285	1	375	2	Y	92	94	0			7
							10	4	101	9							
10	2077	X	972	-0-	-1105	-0-	295	1	537	2	Y	117	118	0			6
							11	4	129	9							
11	2010	X	816	-0-	-1194	-0-	273	1	429	2	Y	99	99	0			6
							5	4	109	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
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									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1070	2	Y	298	294	0			11
							328	9									
09	1620	N	708	-0-	-912	-0-	63	1	413	2	Y	151	157	0			5
							66	4	166	9							
10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	87	1	811	2	Y	279	274	0			10
							1	4	307	9							
11	1470	N	976	-0-	-494	-0-	66	1	624	2	Y	258	260	0			8
							2	4	284	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
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							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	2789	2	Y	478	459	0	21	1	5
							12	4	526	9							
09	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	313	1	1945	2	Y	528	517	0			16
							144	4	581	9							
10	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	354	1	2290	2	Y	732	733	0	3	1	12
							32	4	805	9							
11	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	254	1	2039	2	Y	678	684	0	1	8	5
							71	4	746	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
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							
08	11284	X	1060	-0-	-10224	-0-	360	1	575	2	Y	112	111	0	5	1	1
							2	4	123	9							
09	9750	X	2893	-0-	-6857	-0-	293	1	1839	2	Y	568	551	0			18
							136	4	625	9							
10	5022	X	3698	-0-	-1324	-0-	291	1	2409	2	Y	876	875	0	4	1	15
							34	4	964	9							
11	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	279	1	7280	2	Y	2772	2763	0	3	8	21
							253	4	3049	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
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							
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	414	1	7939	2	Y	1337	1280	0	58	1	14
							34	4	1471	9							
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	366	1	4594	2	Y	1225	1201	0			38
							341	4	1348	9							
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	391	1	6529	2	Y	2051	2046	0	8	1	35
							92	4	2256	9							
11	6990	X	146	-0-	-6844	-0-	103	1	31	2	Y	10	45	0			-0-
							1	4	11	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	972	1	1870	2	Y	332	352	0			31
							15	4	365	9							
09	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	782	1	1171	2	Y	425	410	0			46
							225	4	468	9							
10	3906	X	1374	-0-	-2532	-0-	330	1	785	2	Y	234	255	0			25
							2	4	257	9							
11	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	313	1	2482	2	Y	756	671	0	1	8	109
							12	4	832	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
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							
08	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	611	1	2844	2	Y	1005	1043	0			93
							23	4	1106	9							
09	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	542	1	2210	2	Y	388	439	0			42
							425	4	427	9							
10	5022	X	2270	-0-	-2752	-0-	239	1	1750	2	Y	252	267	0			27
							4	4	277	9							
11	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	324	1	3771	2	Y	556	502	0	1	8	80
							18	4	612	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	447	1	4060	2	Y	685	679	0			26
							754	9									
09	5790	X	3970	-0-	-1820	-0-	391	1	2554	2	Y	560	569	0			17
							409	4	616	9							
10	6262	X	4063	-0-	-2199	-0-	349	1	3252	2	Y	416	419	0			14
							4	4	458	9							
11	6060	X	4286	-0-	-1774	-0-	356	1	3351	2	Y	516	514	0			16
							11	4	568	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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					156
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					156
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					156
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					156
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					156
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	800	1	2095	2	Y	1919	1968	0			178
							17	4	2111	9							
09	5190	X	2620	-0-	-2570	-0-	668	1	1418	2	Y	237	389	0			26
							273	4	261	9							
10	5363	X	2540	-0-	-2823	-0-	303	1	1939	2	Y	266	263	0			29
							5	4	293	9							
11	5190	X	2077	-0-	-3113	-0-	286	1	1546	2	Y	216	214	0			31
							7	4	238	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	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									
08	4712	X	1126	-0-	-3586	-0-	452	1	589	2	Y	73	83	0			7
							5	4	80	9							
09	4560	X	2099	-0-	-2461	-0-	294	1	1225	2	Y	313	286	0			34
							236	4	344	9							
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	Y	1230	1130	0			134
							14	4	1353	9							
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	266	1	6150	2	Y	1321	1262	0	2	8	191
							29	4	1453	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	310	1	3437	2	Y	305	294	0	13	1	3
							15	4	336	9							
09	4200	X	3232	-0-	-968	-0-	320	1	2369	2	Y	334	327	0			10
							176	4	367	9							
10	4340	X	2593	-0-	-1747	-0-	290	1	1924	2	Y	320	324	0	1	1	5
							27	4	352	9							
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	257	1	3405	2	Y	590	589	0	1	8	5
							118	4	649	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4836	X	1043	-0-	-3793	-0-	290	1	659	2	Y	83	81	0	4	1	1
							3	4	91	9							
09	3270	X	606	-0-	-2664	-0-	276	1	255	2	Y	51	50	0			2
							19	4	56	9							
10	3379	X	275	-0-	-3104	-0-	252	1	19	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	2847	2	Y	691	685	0	1	8	5
							99	4	760	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1116	N	525	-0-	-591	-0-	180	1	266	2	Y	70	72	0			3
							2	4	77	9							
09	1080	N	348	-0-	-732	-0-	348	1			Y	-0-	3	0			-0-
10	1178	N	223	-0-	-955	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
11	510	N	37	-0-	-473	-0-	10	1	23	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	228	1	4371	2	Y	389	387	0			14
							40	4	428	9							
09	7200	X	4587	-0-	-2613	-0-	241	1	3816	2	Y	322	322	0			14
							176	4	354	9							
10	7440	X	2202	-0-	-5238	-0-	218	1	1797	2	Y	166	173	0			7
							4	4	183	9							
11	6990	X	117	-0-	-6873	-0-	117	1			Y	-0-	7	0			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	242	1	2888	2	Y	127	124	0			5
							27	4	140	9							
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	263	1	3775	2	Y	178	175	0			8
							175	4	196	9							
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	257	1	4322	2	Y	225	223	0			10
							11	4	248	9							
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	286	1	7402	2	Y	230	226	0	1	8	13
							8	4	253	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
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							
08	5332	X	2918	-0-	-2414	-0-	338	1	2392	2	Y	151	150	0			6
							22	4	166	9							
09	5160	X	2781	-0-	-2379	-0-	362	1	2158	2	Y	146	146	0			6
							100	4	161	9							
10	5332	X	3524	-0-	-1808	-0-	344	1	2934	2	Y	217	213	0			10
							7	4	239	9							
11	4590	X	3875	-0-	-715	-0-	347	1	3465	2	Y	54	61	0			3
							4	4	59	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	284	1	836	2	Y	601	602	0			12
							1	4	661	9							
07	3379	X	347	-0-	-3032	-0-	331	1	9	2	Y	6	18	0			-0-
							7	9									
08	3379	X	339	-0-	-3040	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
09	3270	X	338	-0-	-2932	-0-	298	1	26	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	365	1	2208	2	Y	479	465	0			14
							4	4	527	9							
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	316	1	1734	2	Y	441	436	0	1	8	18
							1	4	485	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	329	1	1987	2	Y	314	314	0			5
								4	4	345	9							
*06	4470	X	2604	-0-		-1866	-0-	300	1	1997	2	Y	277	277	0			5
								2	4	305	9							
07	4619	X	2263	-0-		-2356	-0-	270	1	1728	2	Y	241	241	0			5
								265	9									
08	4619	X	2187	-0-		-2432	-0-	260	1	1682	2	Y	220	205	0	15	1	5
								3	4	242	9							
09	3180	X	1408	-0-		-1772	-0-	140	1	1130	2	Y	115	116	0			4
								11	4	127	9							
10	2697	X	2493	-0-		-204	-0-	275	1	1951	2	Y	240	237	0			7
								3	4	264	9							
11	2610	X	2446	-0-		-164	-0-	281	1	1848	2	Y	287	283	0			11
								1	4	316	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4681	X	4581	-0-		-100	-0-	648	1	3294	2	Y	556	570	0			52
								27	4	612	9							
09	5760	X	5035	-0-		-725	-0-	558	1	2847	2	Y	984	929	0			107
								548	4	1082	9							
10	6082	X	6082	-0-		-0-	-0-	293	1	4403	2	Y	1250	1221	0			136
								11	4	1375	9							
11	5760	X	4551	-0-		-1209	-0-	253	1	3247	2	Y	942	941	0	1	8	136
								15	4	1036	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	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							
08	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	566	1	5204	2	Y	781	812	0			72
								42	4	859	9							
09	5867	X	5867	-0-		-0-	-0-	284	1	3647	2	Y	1122	1072	0			122
								702	4	1234	9							
10	6882	X	3272	-0-		-3610	-0-	228	1	2378	2	Y	600	657	0			65
								6	4	660	9							
11	6660	X	2729	-0-		-3931	-0-	252	1	1921	2	Y	497	489	0	1	8	72
								9	4	547	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12483	X	12483	-0-		-0-	-0-	668	1	10976	2	Y	683	698	0			63
								88	4	751	9							
09	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-	510	1	7405	2	Y	945	905	0			103
								1425	4	1040	9							
10	12214	X	8864	-0-		-3350	-0-	287	1	7675	2	Y	803	819	0			87
								19	4	883	9							
11	11820	X	7668	-0-		-4152	-0-	268	1	6591	2	Y	707	691	0	1	8	102
								31	4	778	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7161	X	2702	-0-		-4459	-0-	163	1	1984	2	Y	488	502	0			18
								18	4	537	9							
09	6930	X	2600	-0-		-4330	-0-	20	1	1929	2	Y	511	507	0			22
								89	4	562	9							
10	8332	X	8332	-0-		-0-	-0-	249	1	6101	2	Y	1788	1731	0			79
								15	4	1967	9							
11	6794	X	6794	-0-		-0-	-0-	269	1	5465	2	Y	958	978	0	3	8	56
								6	4	1054	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	2967	-0-		-908	-0-	313	1	2260	2	Y	339	334	0			12
								21	4	373	9							
09	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	340	1	2336	2	Y	379	375	0			16
								108	4	417	9							
10	3007	X	2790	-0-		-217	-0-	311	1	2067	2	Y	370	370	0			16
								5	4	407	9							
11	2910	X	2769	-0-		-141	-0-	298	1	2208	2	Y	237	238	0	1	8	14
								2	4	261	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14386	X	14386	-0-		-0-	-0-	62	1	12103	2	Y	1995	1996	0			30
								26	4	2195	9							
06	16524	X	16524	-0-		-0-	-0-	143	1	13956	2	Y	2194	2182	0			42
								12	4	2413	9							
*07	19592	X	17218	-0-		-2374	-0-	177	1	14520	2	Y	2290	2280	0			52
								2	4	2519	9							
08	19592	X	17411	-0-		-2181	-0-	57	1	14906	2	Y	2204	2057	0	146	1	53
								24	4	2424	9							
09	18960	X	15232	-0-		-3728	-0-	55	1	13357	2	Y	1534	1538	0			49
								133	4	1687	9							
10	17205	X	14540	-0-		-2665	-0-	101	1	13289	2	Y	1025	1044	0			30
								22	4	1128	9							
11	16860	X	14628	-0-		-2232	-0-	70	1	13265	2	Y	1171	1152	0	2	8	47
								5	4	1288	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20364	X	20364	-0-		-0-	-0-	91	1	17693	2	Y	2332	2314	0			45
								15	4	2565	9							
*07	21313	X	21313	-0-		-0-	-0-	104	1	18515	2	Y	2446	2436	0			55
								3	4	2691	9							
*08	23948	X	23948	-0-		-0-	-0-	80	1	20976	2	Y	2598	2419	0	172	1	62
								34	4	2858	9							
09	21490	X	21490	-0-		-0-	-0-	73	1	19195	2	Y	1847	1850	0			59
								190	4	2032	9							
10	20789	X	20789	-0-		-0-	-0-	71	1	19277	2	Y	1281	1302	0			38
								32	4	1409	9							
11	19139	X	19139	-0-		-0-	-0-	62	1	17566	2	Y	1368	1350	0	2	8	54
								6	4	1505	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
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					143
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					143
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					143
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					143
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
*05	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	87	1	17339	2	Y	2098	2089	0			31
							38	4	2308	9							
*06	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	101	1	19660	2	Y	2271	2258	0			44
							16	4	2498	9							
07	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	90	1	19266	2	Y	2230	2224	0			50
							3	4	2453	9							
08	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	64	1	18351	2	Y	1994	1863	0	133	1	48
							30	4	2193	9							
09	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	68	1	17700	2	Y	1493	1493	0			48
							176	4	1642	9							
10	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	69	1	18859	2	Y	1459	1464	0			43
							32	4	1605	9							
11	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	58	1	17751	2	Y	1584	1561	0	3	8	63
							6	4	1742	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
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							
08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	249	1	2677	2	Y	119	120	0			4
							25	4	131	9							
09	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	271	1	2541	2	Y	121	120	0			5
							118	4	133	9							
10	3813	X	2264	-0-	-1549	-0-	222	1	1925	2	Y	102	102	0			5
							5	4	112	9							
11	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	241	1	2228	2	Y	69	70	0			4
							2	4	76	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
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									
08	13113	X	259	-0-	-12854	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
09	12240	X	219	-0-	-12021	-0-	219	1			Y	-0-					-0-
10	6231	X	100	-0-	-6131	-0-	54	1	37	2	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					221
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					221
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					221
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					221
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					221
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	24583	X	21085	-0-	-3498	-0-	165	1	17101	2	Y	3417	3560	0			89
							60	4	3759	9							
09	23790	X	15655	-0-	-8135	-0-	105	1	12446	2	Y	2621	2539	0			171
							221	4	2883	9							
10	24583	X	18722	-0-	-5861	-0-	120	1	15329	2	Y	2668	2701	0			138
							338	4	2935	9							
11	23790	X	14822	-0-	-8968	-0-	99	1	11968	2	Y	2377	2391	0	1	8	123
							140	4	2615	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	32643	X	23200	-0-	-9443	-0-	42	1	19749	2	Y	3076	2911	0	160	1	48
							25	4	3384	9							
09	31590	X	19084	-0-	-12506	-0-	32	1	15704	2	Y	2541	2537	0			52
							553	4	2795	9							
10	32643	X	19486	-0-	-13157	-0-	36	1	16336	2	Y	2822	2824	0	8	1	42
							10	4	3104	9							
11	27450	X	17709	-0-	-9741	-0-	52	1	14801	2	Y	2571	2556	0	3	8	54
							28	4	2828	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	62899	X	45002	-0-	-17897	-0-	245	1	41746	2	Y	2490	2486	0			26
							272	4	2739	9							
09	60870	X	36147	-0-	-24723	-0-	405	1	33145	2	Y	1998	1979	0			45
							399	4	2198	9							
10	52793	X	38725	-0-	-14068	-0-	498	1	35924	2	Y	2033	2045	0			33
							67	4	2236	9							
11	51090	X	33168	-0-	-17922	-0-	399	1	31220	2	Y	1406	1406	0	4	8	29
							2	4	1547	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	47151	X	29726	-0-	-17425	-0-	161	1	27506	2	Y	1709	1708	0			18
							179	4	1880	9							
09	45630	X	25103	-0-	-20527	-0-	281	1	22960	2	Y	1441	1427	0			32
							277	4	1585	9							
10	45508	X	26886	-0-	-18622	-0-	344	1	24834	2	Y	1510	1518	0			24
							47	4	1661	9							
11	36960	X	26621	-0-	-10339	-0-	313	1	24460	2	Y	1678	1662	0	5	8	35
							2	4	1846	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15779	X	12492	-0-		-3287	-0-	212	1	11000	2	Y	1142	1143	0			17
								24	4	1256	9							
06	12150	X	10606	-0-		-1544	-0-	185	1	9292	2	Y	1019	1016	0			20
								8	4	1121	9							
*07	12059	X	8747	-0-		-3312	-0-	152	1	7593	2	Y	910	909	0			21
								1	4	1001	9							
08	12245	X	8601	-0-		-3644	-0-	155	1	6731	2	Y	1549	1431	0	102	1	37
								11	4	1704	9							
09	15646	X	15646	-0-		-0-	-0-	173	1	9290	2	Y	5537	5398	0			176
								92	4	6091	9							
10	13982	X	13982	-0-		-0-	-0-	213	1	8860	2	Y	4449	4494	0			131
								15	4	4894	9							
11	10620	X	7045	-0-		-3575	-0-	171	1	6061	2	Y	737	838	0	1	8	29
								2	4	811	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29520	X	17018	-0-		-12502	-0-	87	1	14199	2	Y	2473	2469	0			48
								12	4	2720	9							
07	29109	X	15757	-0-		-13352	-0-	133	1	13056	2	Y	2333	2328	0			53
								2	4	2566	9							
08	25637	X	13865	-0-		-11772	-0-	131	1	11578	2	Y	1943	1820	0	130	1	46
								19	4	2137	9							
09	22980	X	4527	-0-		-18453	-0-	125	1	3746	2	Y	563	591	0			18
								37	4	619	9							
10	19468	X	3589	-0-		-15879	-0-	235	1	2833	2	Y	469	473	0			14
								5	4	516	9							
11	17010	X	5161	-0-		-11849	-0-	310	1	4014	2	Y	760	743	0	1	8	30
								1	4	836	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	13746	-0-		-4584	-0-	78	1	12305	2	Y	1230	1221	0			24
								10	4	1353	9							
07	16833	X	13990	-0-		-2843	-0-	134	1	12944	2	Y	827	832	0			19
								2	4	910	9							
08	16306	X	13998	-0-		-2308	-0-	128	1	12520	2	Y	1209	1119	0	80	1	29
								20	4	1330	9							
09	15120	X	13392	-0-		-1728	-0-	98	1	11903	2	Y	1157	1149	0			37
								118	4	1273	9							
10	14291	X	12892	-0-		-1399	-0-	90	1	11492	2	Y	1174	1176	0			35
								19	4	1291	9							
11	13740	X	10508	-0-		-3232	-0-	74	1	9388	2	Y	948	943	0	2	8	38
								3	4	1043	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28860	X	14950	-0-		-13910	-0-	76	1	12818	2	Y	1859	1854	0			36
								11	4	2045	9							
*07	25730	X	16519	-0-		-9211	-0-	118	1	14136	2	Y	2057	2047	0			46
								2	4	2263	9							
08	21948	X	13515	-0-		-8433	-0-	107	1	11689	2	Y	1545	1451	0	103	1	37
								19	4	1700	9							
09	18330	X	15523	-0-		-2807	-0-	97	1	13655	2	Y	1487	1477	0			47
								135	4	1636	9							
10	16523	X	15172	-0-		-1351	-0-	106	1	13234	2	Y	1645	1644	0			48
								22	4	1810	9							
11	15990	X	13315	-0-		-2675	-0-	149	1	11413	2	Y	1590	1572	0	3	8	63
								4	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	14238	-0-		-5562	-0-	76	1	11858	2	Y	2085	2081	0			40
								10	4	2294	9							
*07	17670	X	13451	-0-		-4219	-0-	125	1	11186	2	Y	1944	1940	0			44
								2	4	2138	9							
08	16926	X	13845	-0-		-3081	-0-	137	1	11635	2	Y	1867	1742	0	124	1	45
								19	4	2054	9							
09	16380	X	13104	-0-		-3276	-0-	125	1	11445	2	Y	1291	1295	0			41
								114	4	1420	9							
10	16275	X	14207	-0-		-2068	-0-	216	1	12190	2	Y	1619	1612	0			48
								20	4	1781	9							
11	14250	X	12631	-0-		-1619	-0-	186	1	10613	2	Y	1662	1641	0	3	8	66
								4	4	1828	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31740	X	17052	-0-		-14688	-0-	85	1	14494	2	Y	2237	2226	0			43
								12	4	2461	9							
*07	27094	X	19914	-0-		-7180	-0-	127	1	17114	2	Y	2427	2415	0			55
								3	4	2670	9							
08	27094	X	17080	-0-		-10014	-0-	117	1	14952	2	Y	1806	1697	0	121	1	43
								24	4	1987	9							
09	20460	X	14793	-0-		-5667	-0-	109	1	13222	2	Y	1210	1214	0			39
								131	4	1331	9							
10	19902	X	14325	-0-		-5577	-0-	118	1	12656	2	Y	1391	1389	0			41
								21	4	1530	9							
11	19260	X	12928	-0-		-6332	-0-	97	1	11197	2	Y	1482	1461	0	3	8	59
								4	4	1630	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	44454	X	17420	-0-		-27034	-0-	75	1	14871	2	Y	2220	2224	0			33
								32	4	2442	9							
06	32550	X	15536	-0-		-17014	-0-	83	1	13213	2	Y	2026	2020	0			39
								11	4	2229	9							
*07	26381	X	15282	-0-		-11099	-0-	133	1	12839	2	Y	2098	2090	0			47
								2	4	2308	9							
08	24304	X	15067	-0-		-9237	-0-	131	1	12894	2	Y	1837	1718	0	122	1	44
								21	4	2021	9							
09	21840	X	13863	-0-		-7977	-0-	108	1	12283	2	Y	1227	1232	0			39
								122	4	1350	9							
10	17422	X	14293	-0-		-3129	-0-	136	1	12473	2	Y	1512	1506	0			45
								21	4	1663	9							
11	15540	X	13771	-0-		-1769	-0-	117	1	11748	2	Y	1729	1702	0	3	8	69
								4	4	1902	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73876	X	73876	-0-		-0-	-0-	134	1	67032	2	Y	6099	6078	0			114
								1	4	6709	9							
07	72881	X	61535	-0-		-11346	-0-	111	1	55488	2	Y	5372	5357	0			129
								27	4	5909	9							
08	72881	X	51560	-0-		-21321	-0-	106	1	46758	2	Y	4267	3977	0	327	1	92
								2	4	4694	9							
09	70530	X	35240	-0-		-35290	-0-	82	1	31190	2	Y	3410	3408	0			94
								217	4	3751	9							
10	72881	X	34502	-0-		-38379	-0-	76	1	30691	2	Y	3356	3367	0			83
								43	4	3692	9							
11	70530	X	43309	-0-		-27221	-0-	103	1	38475	2	Y	4251	4194	0	10	8	130
								55	4	4676	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	74610	X	58547	-0-	-16063	-0-	102	1	51368	2	Y	6433	6410	0			120
							1	4	7076	9							
07	77097	X	53958	-0-	-23139	-0-	95	1	47445	2	Y	5814	5795	0			139
							23	4	6395	9							
08	77097	X	35917	-0-	-41180	-0-	72	1	32008	2	Y	3487	3281	0	270	1	75
							1	4	3836	9							
09	73260	X	38120	-0-	-35140	-0-	88	1	33166	2	Y	4214	4173	0			116
							231	4	4635	9							
10	68851	X	43521	-0-	-25330	-0-	96	1	38664	2	Y	4279	4289	0			106
							54	4	4707	9							
11	59010	X	38083	-0-	-20927	-0-	90	1	33744	2	Y	3818	3799	0	9	8	116
							49	4	4200	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
06	72000	X	54046	-0-	-17954	-0-	101	1	50587	2	Y	3053	3041	0			57
							3358	9									
07	74400	X	48115	-0-	-26285	-0-	90	1	45192	2	Y	2555	2551	0			61
							22	4	2811	9							
08	74400	X	27720	-0-	-46680	-0-	59	1	25505	2	Y	1959	1828	0	150	1	42
							1	4	2155	9							
09	69660	X	29194	-0-	-40466	-0-	71	1	26974	2	Y	1783	1776	0			49
							188	4	1961	9							
10	60729	X	31845	-0-	-28884	-0-	74	1	29820	2	Y	1735	1741	0			43
							42	4	1909	9							
11	54510	X	31232	-0-	-23278	-0-	78	1	29198	2	Y	1740	1726	0	4	8	53
							42	4	1914	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
06	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	102	1	51304	2	Y	6450	6427	0			120
							1	4	7095	9							
07	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	87	1	43727	2	Y	5306	5299	0			127
							21	4	5837	9							
08	31031	X	26688	-0-	-4343	-0-	54	1	23547	2	Y	2805	2653	0	218	1	61
							1	4	3086	9							
09	38134	X	38134	-0-	-0-	-0-	88	1	33278	2	Y	4124	4071	0			114
							232	4	4536	9							
10	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	98	1	39417	2	Y	4528	4529	0			113
							56	4	4981	9							
11	42795	X	42795	-0-	-0-	-0-	101	1	37763	2	Y	4434	4401	0	11	8	135
							54	4	4877	9							

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
06	49080	X	38738	-0-	-10342	-0-	69	1	34356	2	Y	3921	3901	0			73
							4313	9									
07	51026	X	37716	-0-	-13310	-0-	67	1	33532	2	Y	3728	3712	0			89
							16	4	4101	9							
08	51026	X	36485	-0-	-14541	-0-	98	1	32838	2	Y	3225	2997	0	247	1	70
							1	4	3548	9							
09	49380	X	28497	-0-	-20883	-0-	87	1	25239	2	Y	2723	2718	0			75
							176	4	2995	9							
10	40362	X	25973	-0-	-14389	-0-	57	1	23024	2	Y	2600	2610	0			65
							32	4	2860	9							
11	39060	X	25999	-0-	-13061	-0-	61	1	22992	2	Y	2648	2625	0	7	8	81
							33	4	2913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83340	X	73023	-0-		-10317	-0-		135	1	67851	2	Y	4578	4562	0			85
									1	4	5036	9							
07	86118	X	74038	-0-		-12080	-0-		139	1	69606	2	Y	3872	3864	0			93
									34	4	4259	9							
08	86118	X	48327	-0-		-37791	-0-		104	1	45775	2	Y	2224	2096	0	173	1	48
									2	4	2446	9							
09	83340	X	38467	-0-		-44873	-0-		95	1	35903	2	Y	2017	2009	0			56
									250	4	2219	9							
10	80321	X	36419	-0-		-43902	-0-		84	1	33889	2	Y	2180	2182	0			54
									48	4	2398	9							
11	73620	X	36084	-0-		-37536	-0-		89	1	33526	2	Y	2201	2183	0	5	8	67
									48	4	2421	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83340	X	71121	-0-		-12219	-0-		132	1	66277	2	Y	4283	4269	0			80
									1	4	4711	9							
07	86118	X	64841	-0-		-21277	-0-		121	1	60830	2	Y	3509	3505	0			84
									30	4	3860	9							
08	86118	X	39953	-0-		-46165	-0-		85	1	37514	2	Y	2138	2010	0	166	1	46
									2	4	2352	9							
09	83340	X	35514	-0-		-47826	-0-		88	1	33397	2	Y	1633	1634	0			45
									233	4	1796	9							
10	80569	X	40336	-0-		-40233	-0-		95	1	38011	2	Y	1978	1974	0			49
									54	4	2176	9							
11	71700	X	37631	-0-		-34069	-0-		94	1	35409	2	Y	1888	1874	0	5	8	58
									51	4	2077	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	56792	X	38294	-0-		-18498	-0-		6	1	32658	2	Y	5070	4750	0	304	1	152
									53	4	5577	9							
09	54960	X	25377	-0-		-29583	-0-		39	1	20886	2	Y	3417	3470	0			99
									693	4	3759	9							
10	56792	X	33780	-0-		-23012	-0-		31	1	28209	2	Y	4960	4944	0			115
									84	4	5456	9							
11	43530	X	29064	-0-		-14466	-0-		6	1	24518	2	Y	4094	4121	0	3	8	85
									37	4	4503	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	50592	X	34151	-0-		-16441	-0-		5	1	28151	2	Y	5408	5076	0	325	1	162
									46	4	5949	9							
09	48960	X	23571	-0-		-25389	-0-		35	1	18960	2	Y	3588	3646	0			104
									629	4	3947	9							
10	50592	X	32941	-0-		-17651	-0-		30	1	28040	2	Y	4352	4355	0			101
									84	4	4787	9							
11	44730	X	26418	-0-		-18312	-0-		5	1	22413	2	Y	3605	3628	0	3	8	75
									34	4	3966	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 #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 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
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							
08	52483	X	32052	-0-	-20431	-0-	5	1	27226	2	Y	4342	4076	0	261	1	130
							45	4	4776	9							
09	50790	X	16678	-0-	-34112	-0-	26	1	13839	2	Y	2140	2208	0			62
							459	4	2354	9							
10	52483	X	25199	-0-	-27284	-0-	22	1	20661	2	Y	4049	4017	0			94
							62	4	4454	9							
11	43680	X	21584	-0-	-22096	-0-	4	1	18133	2	Y	3108	3135	0	2	8	65
							28	4	3419	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 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
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							
08	52173	X	33386	-0-	-18787	-0-	5	1	27023	2	Y	5740	5395	0	345	1	172
							44	4	6314	9							
09	50490	X	23653	-0-	-26837	-0-	34	1	18581	2	Y	4020	4075	0			117
							616	4	4422	9							
10	52173	X	30890	-0-	-21283	-0-	27	1	24940	2	Y	5316	5310	0			123
							75	4	5848	9							
11	41730	X	26102	-0-	-15628	-0-	5	1	21075	2	Y	4536	4561	0	3	8	95
							32	4	4990	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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HU RRCID -> 297924 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HV RRCID -> 297925 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 297927 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 297928 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669

08	0		20001	-0-	20001	20001	107	1	16046	2	Y	3498	3216	0	209	1	73
							3848	9									
09	0		119706	-0-	119706	139707	179	1	95953	2	Y	20991	20910	0			154
							484	4	23090	9							
10	DELQ PR		120889	-0-	120889	260596	167	1	97750	2	Y	20679	20686	0			147
							225	4	22747	9							
11	351480	X	90884	-0-	-260596	-0-	159	1	74766	2	Y	14380	14366	0	29	8	132
							141	4	15818	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

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							
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	556	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	36	1	515	2	Y	43	41	0			3
							1	4	47	9							
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	37	1	546	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	35	1	500	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2344	N	1382	-0-	-962	-0-	79	1	1146	2	Y	142	141	0			5
							1	4	156	9							
09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	78	1	1117	2	Y	144	143	0			6
							2	4	158	9							
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	148	150	0			4
							1	4	163	9							
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1206	2	Y	150	150	0			4
							2	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

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							
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	257	1	3755	2	Y	169	170	0			5
							3	4	186	9							
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	254	1	3635	2	Y	160	158	0			7
							5	4	176	9							
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	257	1	3812	2	Y	164	166	0			5
							4	4	180	9							
11	4080	X	3993	-0-	-87	-0-	229	1	3591	2	Y	152	152	0			5
							6	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	1742	-0-	-1358	2080	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3000	N	1704	-0-	-1296	784	111	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	2619	N	1835	-0-	-784	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

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

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	169	1	2467	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	165	1	2362	2	Y	34	34	0			1
							4	4	37	9							
10	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	154	1	2287	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
11	2700	X	2236	-0-	-464	-0-	130	1	2074	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	418	-0-	-392	-0-	21 1 1 4		331 2 65 9		Y	59	59	0			3
07	837	X	356	-0-	-481	-0-	20 1 1 4		287 2 48 9		Y	44	46	0			1
08	837	X	435	-0-	-402	-0-	23 1 77 9		335 2		Y	70	68	0			3
09	780	X	513	-0-	-267	-0-	27 1 1 4		394 2 91 9		Y	83	82	0			4
10	589	X	574	-0-	-15	-0-	29 1 111 9		434 2		Y	101	102	0			3
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4		397 2 109 9		Y	99	98	0			4

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4		674 2 11 9		Y	10	11	0			-0-
07	961	X	670	-0-	-291	-0-	43 1 1 4		618 2 8 9		Y	7	7	0			-0-
08	1302	X	728	-0-	-574	-0-	46 1 1 4		672 2 9 9		Y	8	8	0			-0-
09	1260	X	700	-0-	-560	-0-	45 1 1 4		645 2 9 9		Y	8	8	0			-0-
10	744	X	729	-0-	-15	-0-	45 1 1 4		674 2 9 9		Y	8	8	0			-0-
11	720	X	684	-0-	-36	-0-	43 1 2 4		630 2 9 9		Y	8	8	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4		488 2 23 9		Y	21	20	0			1
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	35 1 1 4		513 2 33 9		Y	30	30	0			1
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	33 1 32 9		483 2		Y	29	29	0			1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4		495 2 32 9		Y	29	29	0			1
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	33 1 34 9		490 2		Y	31	31	0			1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4		481 2 32 9		Y	29	29	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	160	1	2332	2	Y	211	212	0			7
							2	4	232	9							
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	199	198	0			8
							3	4	219	9							
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	161	1	2382	2	Y	228	230	0			6
							4	4	251	9							
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	142	1	2220	2	Y	212	212	0			6
							4	4	233	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	267	2	Y	64	65	0			2
							70	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	259	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	806	N	633	-0-	-173	-0-	32	1	460	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
09	810	N	600	-0-	-210	-0-	30	1	428	2	Y	128	126	0			6
							1	4	141	9							
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	29	1	435	2	Y	138	140	0			4
							152	9									
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	27	1	407	2	Y	129	129	0			4
							1	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	25	1	358	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	22	1	323	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	4	2	7	4	Y	-0-					-0-
09	2160	N	25	-0-	-2135	-0-	5	2	20	4	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3963	-0-	863	863	245	1	3640	2	Y	68	66	0			2
							3	4	75	9							
11	3000	N	3196	-0-	196	1059	185	1	2910	2	Y	87	86	0			3
							5	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

06	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							
08	3100	N	2190	-0-	-910	5122	132	1	1929	2	Y	115	118	0			4
							2	4	127	9							
*09	3000	N	1812	-0-	-1188	3934	115	1	1663	2	Y	22	25	0			1
							10	4	24	9							
*10	3100	N	2171	-0-	-929	3005	138	1	2017	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
*11	3000	N	2026	-0-	-974	2031	128	1	1879	2	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

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							
08	3100	N	2179	-0-	-921	5522	137	1	2006	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
09	3000	N	2089	-0-	-911	4611	134	1	1919	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
10	3100	N	687	-0-	-2413	2198	41	1	634	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
11	2198	N	-0-	-0-	-2198	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	46	1	658	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	45	1	664	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	43	1	665	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1302	N	890	-0-	-412	-0-	55	1	806	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	57	1	818	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	57	1	848	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	27	27	0			1
							3	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
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							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	35	1	505	2	Y	31	31	0			1
							8	4	34	9							
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	467	2	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	31	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	409	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	28	1	403	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
10	496	N	210	-0-	-286	-0-	12	1	181	2	Y	8	9	0			-0-
							8	4	9	9							
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	10	1	142	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1581	X	538	-0-	-1043	-0-	30	1	444	2	Y	23	23	0			-0-
							39	4	25	9							
09	1530	X	705	-0-	-825	-0-	41	1	598	2	Y	30	28	0			2
							33	4	33	9							
10	1240	X	938	-0-	-302	-0-	56	1	834	2	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							
11	1020	X	896	-0-	-124	-0-	52	1	797	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2759	X	1018	-0-	-1741	-0-	62	1	903	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
09	2670	X	942	-0-	-1728	-0-	58	1	832	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
10	1612	X	863	-0-	-749	-0-	54	1	795	2	Y	12	14	0			-0-
							1	4	13	9							
11	1080	X	811	-0-	-269	-0-	49	1	760	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4929	X	1886	-0-	-3043	-0-	120	1	1750	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
09	4770	X	1875	-0-	-2895	-0-	120	1	1736	2	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
10	2976	X	1695	-0-	-1281	-0-	105	1	1561	2	Y	13	14	0			-0-
							15	4	14	9							
11	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	111	1	1640	2	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4		768 2 25 9		Y	23	23	0			1
07	1550	X	860	-0-	-690	-0-	54 1 2 4		778 2 26 9		Y	24	24	0			1
08	2077	X	831	-0-	-1246	-0-	52 1 1 4		753 2 25 9		Y	23	23	0			1
09	2010	X	808	-0-	-1202	-0-	51 1 8 4		724 2 25 9		Y	23	23	0			1
10	1085	X	816	-0-	-269	-0-	50 1 1 4		739 2 26 9		Y	24	24	0			1
11	840	X	791	-0-	-49	-0-	49 1 2 4		715 2 25 9		Y	23	23	0			1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1184	-0-	-1816	498	69 1 2 4		1048 2 65 9		Y	59	53	0			6
07	1951	N	1453	-0-	-498	-0-	89 1 3 4		1282 2 79 9		Y	72	74	0			4
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	48 1 1 4		700 2 43 9		Y	39	41	0			2
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1 2 4		1096 2 70 9		Y	64	64	0			2
10	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	76 1 2 4		1067 2 20 9		Y	18	19	0			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4		843 2		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	253	1	3695	2	Y	47	46	0			2
							3	4	52	9							
09	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	233	1	3343	2	Y	66	65	0			3
							5	4	73	9							
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	246	1	3649	2	Y	71	72	0			2
							4	4	78	9							
11	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	218	1	3413	2	Y	68	68	0			2
							6	4	75	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	32	1	458	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	481	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	840	N	448	-0-	-392	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3286	X	2427	-0-	-859	-0-	141	1	2067	2	Y	197	196	0			12
							2	4	217	9							
*09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	145	1	2083	2	Y	231	229	0			14
							7	4	254	9							
10	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	136	1	2018	2	Y	272	273	0			8
							2	4	299	9							
11	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	132	1	1901	2	Y	255	255	0			8
							6	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2057	-0-		-1043	4022	123	1	1790	2	Y	130	131	0			5
								1	4	143	9							
*09	3000	N	1974	-0-		-1026	2996	119	1	1709	2	Y	130	128	0			7
								3	4	143	9							
*10	3100	N	2069	-0-		-1031	1965	121	1	1794	2	Y	138	140	0			4
								2	4	152	9							
*11	3000	N	2146	-0-		-854	1111	119	1	1866	2	Y	144	144	0			4
								3	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

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							
08	3100	N	1785	-0-		-1315	3713	107	1	1556	2	Y	110	110	0			5
								1	4	121	9							
*09	3000	N	1851	-0-		-1149	2564	112	1	1608	2	Y	117	116	0			6
								2	4	129	9							
*10	3100	N	2075	-0-		-1025	1539	122	1	1802	2	Y	135	136	0			4
								2	4	149	9							
*11	3000	N	1819	-0-		-1181	358	99	1	1585	2	Y	120	120	0			4
								3	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	160	1	2342	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	159	1	2284	2	Y	73	72	0			3
							4	4	80	9							
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	157	1	2331	2	Y	63	64	0			2
							2	4	69	9							
11	2490	N	2245	-0-	-245	-0-	131	1	2052	2	Y	54	54	0			2
							3	4	59	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	59	56	0			4
							1	4	65	9							
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	56	1	845	2	Y	76	79	0			1
							1	4	84	9							
11	990	N	562	-0-	-428	-0-	33	1	480	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	916	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	32	1	498	2	Y	8	9	0			-0-
							3	4	9	9							
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	177	1	2589	2	Y	69	70	0			7
							2	4	76	9							
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	177	1	2541	2	Y	71	70	0			8
							8	4	78	9							
10	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	168	1	2494	2	Y	71	72	0			2
							5	4	78	9							
11	2760	X	2612	-0-	-148	-0-	153	1	2381	2	Y	67	67	0			2
							4	4	74	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	3000	N	3497	-0-	497	497	217	1	3115	2	Y	146	139	0			9
							4	4	161	9							
10	3100	N	5800	-0-	2700	3197	358	1	5328	2	Y	99	106	0			2
							5	4	109	9							
11	3000	N	4168	-0-	1168	4365	240	1	3853	2	Y	63	63	0			2
							6	4	69	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
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							
08	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	280	1	4096	2	Y	217	218	0			7
							3	4	239	9							
09	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	273	1	3915	2	Y	215	213	0			9
							6	4	237	9							
10	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	274	1	4058	2	Y	227	229	0			7
							4	4	250	9							
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	260	1	4014	2	Y	222	223	0			6
							8	4	244	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
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							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	2340	-0-		-760	6725		142	1	2075	2	Y	110	111	0			3
									2	4	121	9							
09	3000	N	1928	-0-		-1072	5653		119	1	1703	2	Y	94	93	0			4
									3	4	103	9							
10	3100	N	1735	-0-		-1365	4288		105	1	1564	2	Y	52	55	0			1
									9	4	57	9							
11	3000	N	1505	-0-		-1495	2793		89	1	1367	2	Y	42	42	0			1
									3	4	46	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	1333	N	1192	-0-		-141	-0-		75	1	1096	2	Y	18	18	0			1
									1	4	20	9							
09	1200	N	1159	-0-		-41	-0-		74	1	1060	2	Y	18	18	0			1
									5	4	20	9							
10	1271	N	1187	-0-		-84	-0-		74	1	1091	2	Y	19	19	0			1
									1	4	21	9							
11	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-		71	1	1071	2	Y	18	18	0			1
									3	4	20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-		427	1	6233	2	Y	220	221	0			7
									5	4	242	9							
09	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-		423	1	6062	2	Y	228	225	0			10
									9	4	251	9							
10	7117	X	7117	-0-		-0-	-0-		429	1	6348	2	Y	304	305	0			9
									6	4	334	9							
11	6813	X	6813	-0-		-0-	-0-		404	1	6072	2	Y	293	293	0			9
									15	4	322	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2635	X	1367	-0-		-1268	-0-		87	1	1272	2	Y	2	2	0			-0-
									6	4	2	9							
09	2550	X	1366	-0-		-1184	-0-		89	1	1268	2	Y	2	2	0			-0-
									7	4	2	9							
10	1674	X	1379	-0-		-295	-0-		87	1	1289	2	Y	2	2	0			-0-
									1	4	2	9							
11	1393	X	1393	-0-		-0-	-0-		86	1	1302	2	Y	2	2	0			-0-
									3	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4950	X	1685	-0-	-3265	-0-	110	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	104	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2640	X	1406	-0-	-1234	-0-	84	1	1320	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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							
08	3906	X	1138	-0-	-2768	-0-	67	1	980	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
09	3780	X	1057	-0-	-2723	-0-	63	1	907	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	9							
10	1240	X	1135	-0-	-105	-0-	66	1	972	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
11	1110	X	998	-0-	-112	-0-	59	1	854	2	Y	75	75	0			3
							2	4	83	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
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							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	Y	94	94	0			2
							4	4	103	9							
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	43	45	0			-0-
							1	4	47	9							
10	930	N	718	-0-	-212	-0-	44	1	654	2	Y	17	15	0			2
							1	4	19	9							
11	1140	N	832	-0-	-308	-0-	54	1	750	2	Y	18	19	0			1
							8	4	20	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
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							
08	4526	X	2412	-0-	-2114	-0-	146	1	2131	2	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
09	4380	X	2259	-0-	-2121	-0-	141	1	2021	2	Y	85	86	0			3
							3	4	94	9							
10	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	142	1	2099	2	Y	84	84	0			3
							2	4	92	9							
11	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	121	1	1831	2	Y	71	73	0			1
							5	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

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							
08	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	260	1	3802	2	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
09	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	254	1	3644	2	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
10	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	252	1	3731	2	Y	27	27	0			1
							4	4	30	9							
11	3960	X	3743	-0-	-217	-0-	234	1	3471	2	Y	26	26	0			1
							9	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

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							
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	53	1	772	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	53	1	764	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	51	1	739	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

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							
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	61	60	0			3
							3	4	67	9							
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	45	47	0			1
							1	4	50	9							
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	68	67	0			2
							1	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1333	N	710	-0-	-623	-0-	42	1	617	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
09	1170	N	911	-0-	-259	-0-	54	1	783	2	Y	66	65	0			2
							1	4	73	9							
10	1054	N	633	-0-	-421	-0-	39	1	587	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	Y	30	29	0			1
							3	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	246	1	3587	2	Y	156	156	0			5
							3	4	172	9							
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	222	1	3172	2	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
10	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	216	1	3199	2	Y	135	135	0			4
							3	4	149	9							
11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	187	1	2941	2	Y	123	125	0			2
							5	4	135	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	136	1	1982	2	Y	114	115	0			2
							2	4	125	9							
*09	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	136	1	1952	2	Y	118	116	0			4
							3	4	130	9							
10	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	134	1	1985	2	Y	121	123	0			3
							2	4	133	9							
11	2280	X	2051	-0-	-229	-0-	113	1	1814	2	Y	110	110	0			3
							3	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2914	X	1579	-0-	-1335	-0-	101	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	2820	X	1405	-0-	-1415	-0-	90	1	1300	2	Y	7	6	0			1
							7	4	8	9							
10	2914	X	331	-0-	-2583	-0-	20	1	307	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
11	2640	X	355	-0-	-2285	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	19	1	276	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	15	1	223	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	434	X	214	-0-	-220	-0-	12	1	177	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	420	X	214	-0-	-206	-0-	12	1	177	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
11	210	X	191	-0-	-19	-0-	11	1	157	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1875	-0-	-1225	936	109	1	1589	2	Y	160	161	0			3
							1	4	176	9							
*09	2706	N	1770	-0-	-936	-0-	104	1	1491	2	Y	157	155	0			5
							2	4	173	9							
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	Y	146	149	0			4
							2	4	161	9							
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	Y	148	148	0			4
							5	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1085	X	427	-0-	-658	-0-	27	1	399	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	X	149	-0-	-451	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	403	X	121	-0-	-282	-0-	7	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
11	420	X	155	-0-	-265	-0-	10	1	137	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	316	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	325	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	403	N	29	-0-	-374	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	4	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	31	1	449	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	837	N	722	-0-		-115	-0-	44	1	637	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
09	720	N	692	-0-		-28	-0-	42	1	609	2	Y	36	35	0			2
								1	4	40	9							
10	745	N	745	-0-		-0-	-0-	43	1	633	2	Y	62	62	0			2
								1	4	68	9							
11	738	N	738	-0-		-0-	-0-	43	1	620	2	Y	66	66	0			2
								2	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1874	-0-		-1226	1795	110	1	1613	2	Y	136	136	0			4
								1	4	150	9							
09	3000	N	1858	-0-		-1142	653	111	1	1589	2	Y	140	138	0			6
								4	4	154	9							
10	2510	N	1857	-0-		-653	-0-	107	1	1589	2	Y	145	147	0			4
								1	4	160	9							
11	1800	N	1732	-0-		-68	-0-	102	1	1480	2	Y	133	133	0			4
								4	4	146	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1628	-0-		-1472	1600	98	1	1431	2	Y	79	80	0			2
								12	4	87	9							
09	3000	N	1678	-0-		-1322	278	103	1	1473	2	Y	84	82	0			4
								10	4	92	9							
10	1581	N	1264	-0-		-317	-0-	73	1	1101	2	Y	64	64	0			4
								20	4	70	9							
11	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	104	1	1650	2	Y	2	6	0			-0-
								3	4	2	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	56	55	0			2
								1	4	62	9							
09	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	70	1	999	2	Y	54	54	0			2
								2	4	59	9							
10	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	43	44	0			1
								1	4	47	9							
11	1110	N	1086	-0-		-24	-0-	65	1	987	2	Y	29	29	0			1
								2	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	837	N	761	-0-		-76	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			2
								1	4	45	9							
*09	750	N	736	-0-		-14	-0-	45	1	645	2	Y	41	40	0			3
								1	4	45	9							
*10	836	N	836	-0-		-0-	-0-	48	1	709	2	Y	71	71	0			2
								1	4	78	9							
*11	815	N	815	-0-		-0-	-0-	47	1	686	2	Y	73	73	0			2
								2	4	80	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1812	-0-		-1288	2182	108	1	1574	2	Y	117	117	0			4
								1	4	129	9							
09	3000	N	1767	-0-		-1233	949	108	1	1541	2	Y	105	105	0			4
								2	4	116	9							
10	2734	N	1785	-0-		-949	-0-	104	1	1555	2	Y	114	114	0			4
								1	4	125	9							
11	1740	N	1715	-0-		-25	-0-	103	1	1489	2	Y	108	109	0			3
								4	4	119	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
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							
08	713	N	538	-0-		-175	-0-	34	1	491	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
09	660	N	532	-0-		-128	-0-	34	1	483	2	Y	13	12	0			1
								1	4	14	9							
10	787	N	787	-0-		-0-	-0-	49	1	715	2	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							
11	643	N	643	-0-		-0-	-0-	39	1	584	2	Y	17	17	0			1
								1	4	19	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
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							
08	1147	N	708	-0-		-439	-0-	40	1	590	2	Y	60	63	0			-0-
								12	4	66	9							
09	960	N	538	-0-		-422	-0-	33	1	484	2	Y	18	16	0			2
								1	4	20	9							
10	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	76	1	1129	2	Y	42	43	0			1
								1	4	46	9							
11	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	39	39	0			1
								3	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	59	1	863	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	848	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	58	1	856	2	Y	49	51	0			1
							1	4	54	9							
11	990	N	890	-0-	-100	-0-	55	1	786	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

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							
08	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	169	1	2471	2	Y	108	109	0			5
							2	4	119	9							
*09	3240	X	2592	-0-	-648	-0-	161	1	2312	2	Y	105	104	0			6
							3	4	116	9							
10	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	156	1	2310	2	Y	111	112	0			3
							2	4	122	9							
11	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	126	1	1907	2	Y	92	92	0			3
							11	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

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							
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	50	1	732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
09	1500	X	865	-0-	-635	-0-	52	1	749	2	Y	51	50	0			3
							8	4	56	9							
10	1178	X	787	-0-	-391	-0-	47	1	696	2	Y	39	41	0			1
							1	4	43	9							
11	870	X	762	-0-	-108	-0-	47	1	674	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	282	284	0		8
							1	4	310	9						
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	303	298	0		13
							2	4	333	9						
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	2	Y	332	336	0		9
							1	4	365	9						
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	2	Y	294	294	0		9
							3	4	323	9						

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

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						
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	556	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	37	1	531	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	24	24	0		1
							1	4	26	9						
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	23	23	0		1
							1	4	25	9						

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

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						
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	33	32	0		2
							36	9								
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	33	34	0		1
							36	9								
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	19	1	272	2	Y	34	34	0		1
							1	4	37	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	57	1	835	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	2250	X	922	-0-	-1328	-0-	57	1	823	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
10	1054	X	945	-0-	-109	-0-	57	1	846	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	59	1	877	2	Y	39	39	0			1
							7	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

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							
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	166	1	2420	2	Y	136	136	0			4
							2	4	150	9							
09	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	159	1	2291	2	Y	134	132	0			6
							3	4	147	9							
10	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	162	1	2402	2	Y	130	132	0			4
							2	4	143	9							
11	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	147	1	2242	2	Y	116	116	0			4
							5	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

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							
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	35	1	512	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	35	1	501	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	20	1	325	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	177	1	2587	2	Y	263	261	0			11
								7	4	289	9							
*09	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	169	1	2429	2	Y	302	299	0			14
								4	4	332	9							
10	3007	N	2864	-0-		-143	-0-	160	1	2376	2	Y	296	301	0			8
								2	4	326	9							
11	2910	N	2672	-0-		-238	-0-	142	1	2223	2	Y	275	275	0			8
								4	4	303	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
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							
08	2449	N	2304	-0-		-145	-0-	141	1	2060	2	Y	92	92	0			3
								2	4	101	9							
09	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	142	1	2043	2	Y	132	129	0			6
								3	4	145	9							
10	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	142	1	2112	2	Y	139	141	0			4
								2	4	153	9							
11	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	127	1	1956	2	Y	129	129	0			4
								3	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	61	1	894	2	Y	72	71	0			2
								1	4	79	9							
*09	990	N	981	-0-		-9	-0-	59	1	841	2	Y	73	73	0			2
								1	4	80	9							
*10	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	62	1	914	2	Y	58	60	0			1
								1	4	64	9							
*11	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	59	1	930	2	Y	46	46	0			1
								2	4	51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-	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							
08	465	N	401	-0-		-64	-0-	21	1	311	2	Y	63	63	0			2
								69	9									
09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	21	1	296	2	Y	63	62	0			3
								69	9									
10	540	N	540	-0-		-0-	-0-	29	1	434	2	Y	70	71	0			2
								77	9									
11	794	N	794	-0-		-0-	-0-	40	1	647	2	Y	91	90	0			3
								7	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2624	-0-	-476	9514	156	1	2283	2	Y	166	167	0			5
							2	4	183	9							
09	3000	N	2485	-0-	-515	8999	150	1	2153	2	Y	163	161	0			7
							3	4	179	9							
10	3100	N	2624	-0-	-476	8523	154	1	2286	2	Y	165	168	0			4
							2	4	182	9							
11	3000	N	2594	-0-	-406	8117	148	1	2269	2	Y	157	157	0			4
							4	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	146	1	2134	2	Y	152	154	0			4
							2	4	167	9							
09	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	140	1	2010	2	Y	138	136	0			6
							3	4	152	9							
10	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	142	1	2111	2	Y	147	149	0			4
							2	4	162	9							
11	2370	X	2272	-0-	-98	-0-	128	1	1989	2	Y	138	138	0			4
							3	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	35	1	510	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	34	1	485	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	33	1	465	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	719	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	Y	42	44	0			1
							1	4	46	9							
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	43	1	622	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	100	101	0			3
							3	4	110	9							
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	141	137	0			7
							1	4	155	9							
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	169	171	0			5
							1	4	186	9							
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	35	1	536	2	Y	158	157	0			6
							4	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	Y	143	142	0			4
							1	4	157	9							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	162	158	0			8
							1	4	178	9							
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	Y	176	179	0			5
							1	4	194	9							
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	51	1	732	2	Y	157	157	0			5
							2	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	106	1	1549	2	Y	138	140	0			3
							1	4	152	9							
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	113	1	1612	2	Y	147	143	0			7
							2	4	162	9							
10	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	82	1	1213	2	Y	45	51	0			1
							1	4	50	9							
11	1740	N	719	-0-	-1021	-0-	41	1	657	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11408	X	10392	-0-	-1016	-0-	655	1	9560	2	Y	154	155	0			5
							8	4	169	9							
09	11040	X	9927	-0-	-1113	-0-	636	1	9119	2	Y	144	143	0			6
							14	4	158	9							
10	11067	X	10286	-0-	-781	-0-	640	1	9479	2	Y	144	146	0			4
							9	4	158	9							
11	10170	X	9579	-0-	-591	-0-	567	1	8853	2	Y	131	131	0			4
							15	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1260	-0-	-1840	942	73	1	1062	2	Y	113	114	0			3
							1	4	124	9							
09	2229	N	1287	-0-	-942	-0-	75	1	1078	2	Y	120	118	0			5
							2	4	132	9							
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	2	Y	131	133	0			3
							1	4	144	9							
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	59	1	933	2	Y	105	105	0			3
							2	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2112	-0-	-988	4370	125	1	1824	2	Y	146	145	0			4
							2	4	161	9							
*09	3000	N	2033	-0-	-967	3403	122	1	1747	2	Y	146	147	0			3
							3	4	161	9							
*10	3100	N	2041	-0-	-1059	2344	120	1	1775	2	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
*11	3000	N	1998	-0-	-1002	1342	111	1	1732	2	Y	130	130	0			4
							12	4	143	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	180	1	2622	2	Y	199	200	0			6
							2	4	219	9							
09	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	175	1	2513	2	Y	200	197	0			9
							4	4	220	9							
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	175	1	2595	2	Y	219	221	0			7
							2	4	241	9							
11	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	161	1	2517	2	Y	213	214	0			6
							4	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	51	1	740	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	43	1	606	2	Y	121	122	0			2
							9	4	133	9							
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	163	161	0			4
							6	4	179	9							
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	41	1	597	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	775	N	566	-0-		-209	-0-		32	1	468	2	Y	60	60	0			2
									66	9									
09	570	N	542	-0-		-28	-0-		31	1	445	2	Y	59	58	0			3
									1	4	65	9							
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-		36	1	534	2	Y	69	70	0			2
									1	4	76	9							
11	919	N	919	-0-		-0-	-0-		49	1	754	2	Y	100	97	0			5
									6	4	110	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	930	N	788	-0-		-142	-0-		48	1	695	2	Y	40	41	0			1
									1	4	44	9							
09	780	N	746	-0-		-34	-0-		46	1	662	2	Y	34	34	0			1
									1	4	37	9							
10	774	N	774	-0-		-0-	-0-		46	1	687	2	Y	36	36	0			1
									1	4	40	9							
11	760	N	760	-0-		-0-	-0-		44	1	676	2	Y	35	35	0			1
									1	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	904	N	904	-0-		-0-	-0-		52	1	755	2	Y	87	91	0			2
									1	4	96	9							
09	706	N	706	-0-		-0-	-0-		41	1	587	2	Y	70	69	0			3
									1	4	77	9							
10	685	N	685	-0-		-0-	-0-		40	1	597	2	Y	43	45	0			1
									1	4	47	9							
11	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-		65	1	916	2	Y	44	44	0			1
									3	4	48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-		65	1	955	2	Y	174	171	0			6
									1	4	191	9							
09	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-		63	1	906	2	Y	178	176	0			8
									1	4	196	9							
10	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		64	1	956	2	Y	191	194	0			5
									1	4	210	9							
11	1170	N	1141	-0-		-29	-0-		61	1	883	2	Y	176	175	0			6
									3	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	Y	109	109	0			3
							4	4	120	9							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	Y	124	122	0			5
							13	4	136	9							
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	128	129	0			4
							1	4	141	9							
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	Y	118	118	0			4
							2	4	130	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
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							
08	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	129	1	1880	2	Y	223	223	0			7
							2	4	245	9							
09	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	158	1	2250	2	Y	289	283	0			13
							12	4	318	9							
10	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	155	1	2311	2	Y	302	303	0			12
							9	4	332	9							
11	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	134	1	2092	2	Y	268	270	0			10
							4	4	295	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1474	N	1306	-0-	-168	-0-	78	1	1133	2	Y	85	87	0			2
							1	4	94	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	Y	69	70	0			1
							2	4	76	9							
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	69	1	1058	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	329	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	18	1	282	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	133	142	0			2
							3	4	146	9							
*09	990	N	946	-0-	-44	-0-	52	1	759	2	Y	113	102	0			13
							11	4	124	9							
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1331	2	Y	204	214	0			2
							1	4	224	9							
11	1110	N	850	-0-	-260	-0-	55	1	681	2	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	47	1	678	2	Y	99	98	0			4
							1	4	109	9							
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	739	2	Y	110	111	0			3
							1	4	121	9							
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	45	1	660	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3255	X	1182	-0-	-2073	-0-	72	1	1054	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
09	3150	X	1198	-0-	-1952	-0-	76	1	1063	2	Y	52	54	0			-0-
							2	4	57	9							
10	3255	X	2450	-0-	-805	-0-	154	1	2167	2	Y	108	102	0			6
							10	4	119	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	188	1	2934	2	Y	145	147	0			4
							5	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	161	1	2355	2	Y	147	147	0			5
							6	4	162	9							
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	157	1	2247	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
10	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	154	1	2279	2	Y	62	63	0			2
							2	4	68	9							
11	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	139	1	2142	2	Y	58	58	0			2
							4	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

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							
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

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							
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	208	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	233	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

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							
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	51	1	735	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	52	1	772	2	Y	108	109	0			3
							1	4	119	9							
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	48	1	700	2	Y	99	98	0			4
							2	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1333	X	906	-0-	-427	-0-	51	1	749	2	Y	95	95	0			3
							1	4	105	9							
09	1290	X	525	-0-	-765	-0-	30	1	426	2	Y	58	61	0			-0-
							5	4	64	9							
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	212	1	3083	2	Y	178	174	0			4
							9	4	196	9							
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	224	1	3538	2	Y	115	115	0			4
							6	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	104	1	1517	2	Y	193	192	0			5
							1	4	212	9							
09	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	95	1	1359	2	Y	204	204	0			5
							2	4	224	9							
10	1891	X	1493	-0-	-398	-0-	82	1	1209	2	Y	183	183	0			5
							1	4	201	9							
11	1830	X	966	-0-	-864	-0-	51	1	782	2	Y	120	121	0			4
							1	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1271	N	763	-0-	-508	-0-	47	1	692	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
09	1230	N	644	-0-	-586	-0-	41	1	590	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
10	1116	N	682	-0-	-434	-0-	43	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	96	96	0			2
							1	4	106	9							
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	145	141	0			6
							1	4	160	9							
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	152	155	0			4
							1	4	167	9							
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	Y	123	122	0			5
							5	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	1710	-0-		-1390	1901		105	1	1529	2	Y	68	68	0			2
									1	4	75	9							
09	3000	N	1710	-0-		-1290	611		106	1	1524	2	Y	71	70	0			3
									2	4	78	9							
10	2696	N	2085	-0-		-611	-0-		127	1	1859	2	Y	88	89	0			2
									2	4	97	9							
11	1650	N	1630	-0-		-20	-0-		93	1	1459	2	Y	69	69	0			2
									2	4	76	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	546	N	546	-0-		-0-	-0-		30	1	439	2	Y	70	71	0			2
									77	9									
09	516	N	516	-0-		-0-	-0-		30	1	424	2	Y	51	51	0			2
									6	4	56	9							
10	517	N	517	-0-		-0-	-0-		29	1	431	2	Y	52	52	0			2
									57	9									
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-		28	1	397	2	Y	49	48	0			3
									6	4	54	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	3100	N	2271	-0-		-829	7369		140	1	2045	2	Y	69	70	0			2
									10	4	76	9							
09	3000	N	2272	-0-		-728	6641		142	1	2039	2	Y	80	78	0			4
									3	4	88	9							
10	3100	N	2342	-0-		-758	5883		145	1	2145	2	Y	45	48	0			1
									2	4	50	9							
11	3000	N	2126	-0-		-874	5009		126	1	1962	2	Y	32	32	0			1
									3	4	35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	899	N	859	-0-		-40	-0-		52	1	762	2	Y	40	40	0			1
									1	4	44	9							
09	840	N	840	-0-		-0-	-0-		52	1	742	2	Y	41	40	0			2
									1	4	45	9							
10	868	N	828	-0-		-40	-0-		50	1	736	2	Y	37	38	0			1
									1	4	41	9							
11	840	N	719	-0-		-121	-0-		43	1	638	2	Y	30	30	0			1
									5	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	103	1	1499	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	2370	X	1643	-0-	-727	-0-	99	1	1415	2	Y	115	113	0			5
							2	4	127	9							
10	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	101	1	1495	2	Y	125	126	0			4
							1	4	138	9							
11	1770	X	1668	-0-	-102	-0-	99	1	1435	2	Y	117	118	0			3
							5	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	42	44	0			-0-
							20	4	46	9							
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
10	2139	N	163	-0-	-1976	-0-	9	1	135	2	Y	9	9	0			-0-
							9	4	10	9							
11	750	N	15	-0-	-735	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	604	2	Y	90	88	0			3
							5	4	99	9							
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	40	1	577	2	Y	90	90	0			3
							5	4	99	9							
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	611	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	98	98	0			3
							1	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1965	-0-	-1135	5226	122	1	1780	2	Y	56	58	0			1
							1	4	62	9							
09	3000	N	1789	-0-	-1211	4015	114	1	1629	2	Y	40	39	0			2
							2	4	44	9							
10	3100	N	1839	-0-	-1261	2754	113	1	1679	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
11	3000	N	1853	-0-	-1147	1607	110	1	1695	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	23	1	341	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1481	-0-	-1619	196	89	1	1299	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
09	1658	N	1462	-0-	-196	-0-	89	1	1276	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
10	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	74	1	1071	2	Y	53	56	0			1
							5	4	58	9							
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	83	1	1313	2	Y	33	33	0			1
							6	4	36	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	9	1	131	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	142	1	2087	2	Y	42	41	0			1
							13	4	46	9							
09	2700	X	2173	-0-	-527	-0-	139	1	1996	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
10	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	142	1	2104	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
11	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	139	1	2140	2	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	1343	-0-	-1657	1822	69	1	1107	2	Y	150	149	0			5
							2	4	165	9							
07	3100	N	1419	-0-	-1681	141	81	1	1161	2	Y	158	157	0			7
							3	4	174	9							
08	1485	N	1344	-0-	-141	-0-	79	1	1150	2	Y	104	107	0			4
							1	4	114	9							
*09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	69	1	984	2	Y	75	75	0			4
							5	4	83	9							
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	80	1	1184	2	Y	134	133	0			4
							1	4	147	9							
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	123	123	0			4
							2	4	135	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	514	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	25	1	378	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	92	1	1339	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	1680	X	1469	-0-	-211	-0-	88	1	1265	2	Y	104	102	0			5
							2	4	114	9							
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	108	110	0			3
							1	4	119	9							
11	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	102	102	0			3
							4	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

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

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	97	1	1413	2	Y	105	108	0			1
							1	4	116	9							
09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	92	1	1316	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
10	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	65	1	930	2	Y	24	24	0			1
							9	4	26	9							
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	91	1	1454	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2542	X	2041	-0-	-501	-0-	121	1	1764	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							
09	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	91	1	1307	2	Y	194	189	0			9
							2	4	213	9							
10	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	105	1	1553	2	Y	231	233	0			7
							2	4	254	9							
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	Y	222	221	0			8
							5	4	244	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
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							
08	3100	N	1713	-0-	-1387	1168	104	1	1512	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
*09	2753	N	1585	-0-	-1168	-0-	97	1	1393	2	Y	83	82	0			3
							4	4	91	9							
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	101	1	1493	2	Y	80	83	0			1
							3	4	88	9							
11	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	82	1	1300	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	149	1	2178	2	Y	138	139	0			4
							2	4	152	9							
09	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	146	1	2093	2	Y	138	136	0			6
							3	4	152	9							
10	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	149	1	2205	2	Y	136	140	0			2
							2	4	150	9							
11	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	125	1	1978	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	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
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							
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	63	1	924	2	Y	120	119	0			4
							1	4	132	9							
09	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	62	1	883	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	99	100	0			3
							1	4	109	9							
11	1080	N	987	-0-	-93	-0-	53	1	836	2	Y	87	88	0			2
							2	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	150	1	2193	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
09	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	148	1	2130	2	Y	42	41	0			2
							3	4	46	9							
10	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	138	1	2047	2	Y	104	102	0			4
							2	4	114	9							
11	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	112	1	1776	2	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	1550	-0-	-1550	559	87	1	1273	2	Y	172	173	0			5
							1	4	189	9							
09	2275	N	1716	-0-	-559	-0-	102	1	1461	2	Y	137	136	0			6
							2	4	151	9							
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1450	2	Y	148	150	0			4
							1	4	163	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	2	Y	138	138	0			4
							2	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	468	461	0			26
							515	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	112	137	0			1
							123	9									
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	142	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	36	1	527	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	36	1	526	2	Y	56	56	0			2
							5	4	62	9							
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	71	70	0			3
							1	4	78	9							
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	Y	90	90	0			3
							1	4	99	9							
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	840	N	550	-0-	-290	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	67	1	975	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	64	1	916	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	59	1	871	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
11	1050	N	777	-0-	-273	-0-	43	1	678	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	34	1	508	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	443	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	193	194	0			9
							1	4	212	9							
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	Y	193	191	0			11
							1	4	212	9							
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	942	2	Y	206	208	0			6
							1	4	227	9							
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	925	2	Y	199	199	0			6
							3	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	140	1	2039	2	Y	165	166	0			5
							2	4	182	9							
09	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	123	1	1760	2	Y	148	147	0			6
							3	4	163	9							
10	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	120	1	1782	2	Y	153	155	0			4
							2	4	168	9							
11	2280	N	1785	-0-	-495	-0-	102	1	1535	2	Y	131	131	0			4
							4	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	345	1	5043	2	Y	219	220	0			7
							4	4	241	9							
09	5790	X	4789	-0-	-1001	-0-	298	1	4268	2	Y	191	189	0			9
							13	4	210	9							
10	5983	X	5359	-0-	-624	-0-	323	1	4788	2	Y	221	224	0			6
							5	4	243	9							
11	5760	X	4882	-0-	-878	-0-	281	1	4373	2	Y	200	200	0			6
							8	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2632	N	1467	-0-	-1165	-0-	91	1	1331	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1326	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	77	1	1219	2	Y	36	36	0			1
							2	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
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							
08	6138	X	4745	-0-	-1393	-0-	297	1	4342	2	Y	93	93	0			5
							4	4	102	9							
*09	5940	X	4791	-0-	-1149	-0-	300	1	4310	2	Y	158	153	0			10
							7	4	174	9							
10	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	305	1	4518	2	Y	177	180	0			5
							4	4	195	9							
11	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	269	1	4197	2	Y	161	161	0			5
							8	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	62	1	910	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
*09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	61	1	872	2	Y	48	47	0			3
							1	4	53	9							
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	60	1	893	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	52	1	825	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3713	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	9							
09	4170	X	3496	-0-	-674	-0-	219	1	3114	2	Y	140	140	0			3
							9	4	154	9							
10	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	231	1	3405	2	Y	115	115	0			3
							13	4	127	9							
11	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	232	1	3617	2	Y	112	112	0			3
							6	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	20	12	0			8
							22	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	11	19	0			-0-
							12	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6727	X	4915	-0-	-1812	-0-	305	1	4456	2	Y	136	137	0			4
							4	4	150	9							
09	6510	X	4665	-0-	-1845	-0-	291	1	4183	2	Y	168	164	0			8
							6	4	185	9							
10	6727	X	4957	-0-	-1770	-0-	300	1	4451	2	Y	184	187	0			5
							4	4	202	9							
11	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	267	1	4174	2	Y	170	170	0			5
							7	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	899	N	829	-0-		-70	-0-		43	1	624	2	Y	135	132	0			8
									13	4	149	9							
*09	887	N	887	-0-		-0-	-0-		46	1	667	2	Y	149	146	0			11
									10	4	164	9							
*10	847	N	847	-0-		-0-	-0-		43	1	639	2	Y	145	148	0			4
									5	4	160	9							
11	810	N	682	-0-		-128	-0-		36	1	519	2	Y	114	115	0			3
									2	4	125	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6603	X	4951	-0-		-1652	-0-		302	1	4412	2	Y	212	213	0			7
									4	4	233	9							
09	6390	X	4809	-0-		-1581	-0-		297	1	4261	2	Y	223	220	0			10
									6	4	245	9							
10	6603	X	5197	-0-		-1406	-0-		305	1	4526	2	Y	329	330	0			9
									4	4	362	9							
11	5130	X	4958	-0-		-172	-0-		277	1	4326	2	Y	315	315	0			9
									8	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	434	N	348	-0-		-86	-0-		20	1	295	2	Y	30	29	0			1
									33	9									
09	480	N	398	-0-		-82	-0-		24	1	341	2	Y	29	29	0			1
									1	4	32	9							
10	364	N	364	-0-		-0-	-0-		21	1	320	2	Y	21	21	0			1
									23	9									
11	330	N	243	-0-		-87	-0-		15	1	213	2	Y	13	13	0			1
									1	4	14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9021	X	8749	-0-		-272	-0-		525	1	7672	2	Y	496	499	0			18
									6	4	546	9							
*09	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-		538	1	7727	2	Y	556	547	0			27
									12	4	612	9							
*10	9128	X	9128	-0-		-0-	-0-		536	1	7943	2	Y	583	591	0			16
									8	4	641	9							
11	8730	X	8296	-0-		-434	-0-		464	1	7239	2	Y	528	528	0			16
									12	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	357	1	5212	2	Y	206	209	0			7
							4	4	227	9							
*09	6120	X	5666	-0-	-454	-0-	353	1	5071	2	Y	213	210	0			10
							8	4	234	9							
10	6324	X	5920	-0-	-404	-0-	357	1	5297	2	Y	237	239	0			7
							5	4	261	9							
11	6030	X	5067	-0-	-963	-0-	292	1	4546	2	Y	201	202	0			6
							8	4	221	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2685	2	Y	189	190	0			5
							2	4	208	9							
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	180	1	2577	2	Y	189	187	0			7
							4	4	208	9							
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	178	181	0			5
							3	4	196	9							
11	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	163	1	2564	2	Y	156	156	0			5
							4	4	172	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	320	1	4677	2	Y	314	315	0			8
							4	4	345	9							
*09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	2	Y	289	284	0			13
							6	4	318	9							
*10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	319	1	4723	2	Y	315	321	0			8
							5	4	347	9							
11	5160	X	4130	-0-	-1030	-0-	229	1	3639	2	Y	233	231	0			10
							6	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7998	X	7515	-0-	-483	-0-	455	1	6650	2	Y	367	369	0			10
							6	4	404	9							
*09	7440	X	7169	-0-	-271	-0-	440	1	6320	2	Y	363	358	0			15
							10	4	399	9							
10	7688	X	7487	-0-	-201	-0-	446	1	6607	2	Y	389	394	0			11
							6	4	428	9							
11	7260	X	6407	-0-	-853	-0-	357	1	5672	2	Y	335	331	0			15
							9	4	369	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	229	1	3347	2	Y	220	220	0			8
							3	4	242	9							
09	4230	X	3561	-0-	-669	-0-	216	1	3102	2	Y	211	211	0			8
							11	4	232	9							
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	299	1	4429	2	Y	306	306	0			8
							5	4	337	9							
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	260	260	0			8
							6	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	158	1	2315	2	Y	156	156	0			4
							3	4	172	9							
*09	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	152	1	2178	2	Y	151	150	0			5
							3	4	166	9							
10	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	137	1	2028	2	Y	144	146	0			4
							2	4	158	9							
11	2550	N	1761	-0-	-789	-0-	101	1	1539	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	347	1	5070	2	Y	250	251	0			8
							4	4	275	9							
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	344	1	4935	2	Y	253	250	0			11
							7	4	278	9							
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	352	1	5218	2	Y	237	242	0			6
							5	4	261	9							
11	5550	X	5324	-0-	-226	-0-	311	1	4787	2	Y	196	196	0			6
							10	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	301	1	4384	2	Y	316	321	0			7
							6	4	348	9							
09	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	299	1	4286	2	Y	318	312	0			13
							7	4	350	9							
10	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	291	1	4319	2	Y	325	329	0			9
							4	4	358	9							
11	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	272	1	4105	2	Y	303	302	0			10
							9	4	333	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	235	1	3430	2	Y	254	255	0			8
							3	4	279	9							
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	231	1	3315	2	Y	255	252	0			11
							5	4	281	9							
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3459	2	Y	250	254	0			7
							3	4	275	9							
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	Y	227	227	0			7
							7	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	43	1	633	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	41	1	589	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	36	1	558	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	312	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	22	1	322	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	19	1	300	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	13	1	197	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	209	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	73	74	0			2
							80	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	61	61	0			2
							1	4	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
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							
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	179	1	2615	2	Y	74	74	0			2
							2	4	81	9							
09	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	160	1	2292	2	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
10	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	157	1	2326	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
11	2700	N	2222	-0-	-478	-0-	130	1	2029	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	258	1	3769	2	Y	182	182	0			6
							3	4	200	9							
09	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	248	1	3552	2	Y	178	176	0			8
							5	4	196	9							
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	257	1	3812	2	Y	194	197	0			5
							4	4	213	9							
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	239	1	3658	2	Y	184	184	0			5
							8	4	202	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	293	1	4278	2	Y	187	189	0			5
							4	4	206	9							
09	5430	X	5035	-0-	-395	-0-	313	1	4486	2	Y	208	204	0			9
							7	4	229	9							
10	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	312	1	4625	2	Y	212	215	0			6
							4	4	233	9							
11	5430	X	4580	-0-	-850	-0-	261	1	4111	2	Y	183	183	0			6
							7	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	296	1	4325	2	Y	208	209	0			8
							4	4	229	9							
*09	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	291	1	4171	2	Y	209	206	0			11
							6	4	230	9							
*10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	363	1	5396	2	Y	252	256	0			5
							5	4	277	9							
11	4710	X	4540	-0-	-170	-0-	259	1	4072	2	Y	184	184	0			5
							7	4	202	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	318	1	4648	2	Y	229	230	0			6
							4	4	252	9							
*09	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	309	1	4437	2	Y	228	225	0			9
							7	4	251	9							
10	5332	X	3613	-0-	-1719	-0-	222	1	3189	2	Y	166	169	0			7
							19	4	183	9							
11	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	273	1	4293	2	Y	224	224	0			7
							7	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

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							
08	5549	X	378	-0-	-5171	-0-	24	1	337	2	Y	15	23	0			1
							17	9									
*09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	401	1	5770	2	Y	275	264	0			12
							9	4	303	9							
10	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	324	1	4825	2	Y	234	239	0			6
							4	4	257	9							
11	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	284	1	4358	2	Y	205	205	0			6
							9	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

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							
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	557	1	8130	2	Y	545	548	0			17
							20	4	600	9							
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	526	1	7542	2	Y	524	517	0			24
							16	4	576	9							
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	534	1	7906	2	Y	530	540	0			14
							26	4	583	9							
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	486	1	7482	2	Y	452	453	0			13
							15	4	497	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

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							
08	3069	X	174	-0-	-2895	-0-	12	1	160	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	403	1	5795	2	Y	97	95	0			2
							8	4	107	9							
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	216	1	3172	2	Y	48	48	0			2
							9	4	53	9							
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	222	1	3358	2	Y	49	50	0			1
							8	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5642	X	428	-0-	-5214	-0-	27	1	381	2	Y	18	27	0			-0-
							20	9									
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	470	1	6741	2	Y	310	301	0			9
							11	4	341	9							
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	359	1	5329	2	Y	219	222	0			6
							9	4	241	9							
11	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	312	1	4788	2	Y	195	195	0			6
							10	4	215	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	255	1	3724	2	Y	133	134	0			4
							3	4	146	9							
09	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	245	1	3513	2	Y	124	123	0			5
							5	4	136	9							
10	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	241	1	3565	2	Y	126	127	0			4
							3	4	139	9							
11	4140	X	3955	-0-	-185	-0-	235	1	3577	2	Y	123	123	0			4
							8	4	135	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	450	1	6567	2	Y	395	399	0			13
							11	4	435	9							
*09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	433	1	6214	2	Y	356	352	0			17
							9	4	392	9							
*10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	458	1	6777	2	Y	372	376	0			11
							18	4	409	9							
*11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	434	1	6664	2	Y	361	361	0			11
							14	4	397	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	364	1	5309	2	Y	218	219	0			7
							4	4	240	9							
09	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	363	1	5207	2	Y	207	206	0			8
							8	4	228	9							
10	6882	X	6172	-0-	-710	-0-	372	1	5516	2	Y	243	244	0			7
							17	4	267	9							
11	6660	X	5743	-0-	-917	-0-	331	1	5150	2	Y	229	229	0			7
							10	4	252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6107	X	5720	-0-		-387	-0-	350	1	5118	2	Y	225	226	0			6
								4	4	248	9							
*09	5700	X	5371	-0-		-329	-0-	334	1	4785	2	Y	223	220	0			9
								7	4	245	9							
10	6169	X	5594	-0-		-575	-0-	337	1	4992	2	Y	236	239	0			7
								5	4	260	9							
11	5970	X	5626	-0-		-344	-0-	326	1	5031	2	Y	235	235	0			7
								10	4	259	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7409	X	6607	-0-		-802	-0-	405	1	5908	2	Y	263	266	0			7
								5	4	289	9							
09	6720	X	6163	-0-		-557	-0-	384	1	5511	2	Y	236	233	0			10
								8	4	260	9							
10	6944	X	6456	-0-		-488	-0-	389	1	5768	2	Y	266	268	0			8
								6	4	293	9							
11	6570	X	5860	-0-		-710	-0-	339	1	5248	2	Y	239	240	0			7
								10	4	263	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3937	X	3899	-0-		-38	-0-	235	1	3426	2	Y	214	215	0			6
								3	4	235	9							
09	3810	X	3656	-0-		-154	-0-	223	1	3200	2	Y	207	204	0			9
								5	4	228	9							
10	3937	X	3765	-0-		-172	-0-	223	1	3300	2	Y	217	220	0			6
								3	4	239	9							
11	3780	X	3366	-0-		-414	-0-	186	1	2959	2	Y	196	196	0			6
								5	4	216	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4233	X	4233	-0-		-0-	-0-	254	1	3717	2	Y	235	234	0			8
								3	4	259	9							
09	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	234	1	3357	2	Y	221	221	0			8
								5	4	243	9							
10	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	258	1	3812	2	Y	217	220	0			5
								4	4	239	9							
11	4110	X	2923	-0-		-1187	-0-	165	1	2609	2	Y	132	133	0			4
								4	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
10	768	X	-0-	-0-	-768	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					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
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							
08	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	347	1	5066	2	Y	447	450	0			13
							4	4	492	9							
09	6210	X	5374	-0-	-836	-0-	320	1	4582	2	Y	420	417	0			16
							10	4	462	9							
10	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	300	1	4438	2	Y	414	417	0			13
							26	4	455	9							
11	6000	X	5046	-0-	-954	-0-	270	1	4320	2	Y	404	404	0			13
							12	4	444	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5360	2	Y	158	159	0			6
							4	4	174	9							
*09	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	351	1	5031	2	Y	154	152	0			8
							10	4	169	9							
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	2	Y	167	169	0			5
							5	4	184	9							
11	5700	X	5461	-0-	-239	-0-	314	1	4970	2	Y	154	154	0			5
							8	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	196	1	2864	2	Y	357	343	0			14
							5	4	393	9							
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	216	1	3098	2	Y	457	454	0			17
							9	4	503	9							
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	218	1	3231	2	Y	377	386	0			8
							3	4	415	9							
11	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	161	1	2551	2	Y	239	239	0			8
							4	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6789	X	3478	-0-	-3311	-0-	210	1	3052	2	Y	178	182	0			9
							20	4	196	9							
09	6810	X	3924	-0-	-2886	-0-	239	1	3447	2	Y	208	205	0			12
							9	4	229	9							
10	7130	X	1874	-0-	-5256	-0-	107	1	1602	2	Y	99	100	0			11
							56	4	109	9							
11	6900	X	5679	-0-	-1221	-0-	317	1	5020	2	Y	303	306	0			8
							9	4	333	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	133	1	1945	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
09	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	165	1	2362	2	Y	109	109	0			4
							4	4	120	9							
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	170	1	2515	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
11	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	131	1	2081	2	Y	108	109	0			3
							4	4	119	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	402	1	5877	2	Y	393	393	0			12
							5	4	432	9							
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	378	1	5419	2	Y	378	374	0			16
							8	4	416	9							
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	383	1	5677	2	Y	402	406	0			12
							5	4	442	9							
11	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	310	1	4912	2	Y	347	348	0			11
							8	4	382	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3658	X	190	-0-	-3468	-0-	12	1	169	2	Y	8	13	0			-0-
							9	9									
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	294	1	4232	2	Y	179	175	0			4
							6	4	197	9							
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	244	1	3621	2	Y	104	105	0			3
							3	4	114	9							
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	217	1	3340	2	Y	95	95	0			3
							7	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	4240	2	Y	170	170	0			6
							4	4	187	9							
09	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	234	1	3294	2	Y	138	144	0			-0-
							5	4	152	9							
10	4247	X	627	-0-	-3620	-0-	33	1	533	2	Y	23	4	0			19
							36	4	25	9							
11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	596	1	9483	2	Y	395	405	0			9
							14	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	349	1	5093	2	Y	198	199	0			6
							4	4	218	9							
09	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	331	1	4746	2	Y	191	189	0			8
							7	4	210	9							
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	348	1	5156	2	Y	189	192	0			5
							5	4	208	9							
11	5490	X	4524	-0-	-966	-0-	260	1	4106	2	Y	137	138	0			4
							7	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9610	X	9268	-0-	-342	-0-	573	1	8365	2	Y	294	296	0			9
							7	4	323	9							
09	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	560	1	8034	2	Y	295	291	0			13
							12	4	325	9							
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	577	1	8551	2	Y	319	323	0			9
							8	4	351	9							
11	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	496	1	7825	2	Y	292	292	0			9
							13	4	321	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
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							
08	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	163	1	2385	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
09	4110	X	2665	-0-	-1445	-0-	168	1	2418	2	Y	68	67	0			3
							4	4	75	9							
10	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	178	1	2633	2	Y	67	68	0			2
							6	4	74	9							
11	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	153	1	2386	2	Y	59	59	0			2
							4	4	65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	516	1	7532	2	Y	221	222	0			7
							6	4	243	9							
09	7950	X	7946	-0-	-4	-0-	501	1	7193	2	Y	219	217	0			9
							11	4	241	9							
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	518	1	7671	2	Y	258	260	0			7
							7	4	284	9							
11	8040	X	7683	-0-	-357	-0-	441	1	6965	2	Y	242	242	0			7
							11	4	266	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
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							
08	3100	N	2650	-0-	-450	8627	165	1	2413	2	Y	64	65	0			2
							2	4	70	9							
09	3000	N	2692	-0-	-308	8319	169	1	2432	2	Y	79	77	0			4
							4	4	87	9							
10	3100	N	2798	-0-	-302	8017	171	1	2538	2	Y	79	81	0			2
							2	4	87	9							
11	3000	N	2558	-0-	-442	7575	149	1	2326	2	Y	72	72	0			2
							4	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	226	1	3302	2	Y	147	145	0			5
							3	4	162	9							
09	4410	X	3676	-0-	-734	-0-	226	1	3254	2	Y	174	168	0			11
							5	4	191	9							
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	224	1	3334	2	Y	210	214	0			7
							3	4	231	9							
11	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	209	1	3073	2	Y	185	188	0			4
							9	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5704	X	3922	-0-	-1782	-0-	237	1	3463	2	Y	199	200	0			6
							3	4	219	9							
09	5520	X	3540	-0-	-1980	-0-	218	1	3126	2	Y	170	169	0			7
							9	4	187	9							
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	221	1	3279	2	Y	154	157	0			4
							3	4	169	9							
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	215	1	3208	2	Y	135	135	0			4
							8	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	255	1	3723	2	Y	258	259	0			8
							3	4	284	9							
09	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	236	1	3387	2	Y	256	253	0			11
							5	4	282	9							
10	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	244	1	3622	2	Y	267	270	0			8
							3	4	294	9							
11	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	209	1	3283	2	Y	243	243	0			8
							5	4	267	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	271	1	3951	2	Y	308	309	0			10
							3	4	339	9							
09	5220	X	4143	-0-	-1077	-0-	249	1	3569	2	Y	291	289	0			12
							5	4	320	9							
10	4929	X	3813	-0-	-1116	-0-	224	1	3292	2	Y	267	270	0			9
							3	4	294	9							
11	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	234	1	3657	2	Y	289	290	0			8
							6	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	786	1	11481	2	Y	513	515	0			16
							10	4	564	9							
09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	765	1	10969	2	Y	508	502	0			22
							17	4	559	9							
10	12338	X	9247	-0-	-3091	-0-	542	1	8247	2	Y	392	401	0			13
							27	4	431	9							
11	11940	X	8601	-0-	-3339	-0-	485	1	7703	2	Y	364	366	0			11
							13	4	400	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7285	X	6780	-0-	-505	-0-	418	1	6105	2	Y	229	230	0			9
							5	4	252	9							
*09	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	427	1	6132	2	Y	240	237	0			12
							9	4	264	9							
10	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	437	1	6459	2	Y	257	260	0			7
							6	4	283	9							
11	6960	X	6280	-0-	-680	-0-	357	1	5666	2	Y	225	226	0			6
							9	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6572	X	6451	-0-	-121	-0-	397	1	5813	2	Y	205	205	0			7
							15	4	226	9							
09	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	390	1	5593	2	Y	205	203	0			9
							8	4	226	9							
10	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	386	1	5750	2	Y	166	171	0			4
							5	4	183	9							
11	6240	X	5533	-0-	-707	-0-	319	1	5066	2	Y	127	127	0			4
							8	4	140	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10695	X	10537	-0-	-158	-0-	648	1	9465	2	Y	378	380	0			13
							8	4	416	9							
*09	10350	X	10180	-0-	-170	-0-	635	1	9115	2	Y	378	374	0			17
							14	4	416	9							
*10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	659	1	9779	2	Y	389	395	0			10
							9	4	428	9							
11	10320	X	9626	-0-	-694	-0-	549	1	8694	2	Y	335	335	0			10
							14	4	369	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	558	1	8153	2	Y	278	279	0			9
							7	4	306	9							
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	547	1	7844	2	Y	277	274	0			12
							12	4	305	9							
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	561	1	8325	2	Y	300	304	0			8
							8	4	330	9							
11	8730	X	7447	-0-	-1283	-0-	422	1	6747	2	Y	243	243	0			8
							11	4	267	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8866	X	8728	-0-	-138	-0-	544	1	7942	2	Y	214	215	0			7
							7	4	235	9							
09	8460	X	8263	-0-	-197	-0-	523	1	7498	2	Y	210	208	0			9
							11	4	231	9							
10	8742	X	8554	-0-	-188	-0-	525	1	7778	2	Y	222	225	0			6
							7	4	244	9							
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	520	1	7756	2	Y	219	219	0			6
							20	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1860	X	894	-0-		-966	-0-	55	1	809	2	Y	21	22	0			-0-
								7	4	23	9							
09	1800	X	804	-0-		-996	-0-	51	1	737	2	Y	11	10	0			1
								4	4	12	9							
10	1053	X	1053	-0-		-0-	-0-	65	1	972	2	Y	10	11	0			-0-
								5	4	11	9							
11	870	X	783	-0-		-87	-0-	47	1	723	2	Y	8	8	0			-0-
								4	4	9	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13361	X	12731	-0-		-630	-0-	813	1	11877	2	Y	28	28	0			1
								10	4	31	9							
09	12150	X	11933	-0-		-217	-0-	775	1	11111	2	Y	27	27	0			1
								17	4	30	9							
10	12648	X	12457	-0-		-191	-0-	785	1	11629	2	Y	29	29	0			1
								11	4	32	9							
11	12330	X	11894	-0-		-436	-0-	710	1	11134	2	Y	28	28	0			1
								19	4	31	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4433	X	4205	-0-		-228	-0-	263	1	3839	2	Y	91	92	0			3
								3	4	100	9							
09	4140	X	4006	-0-		-134	-0-	255	1	3658	2	Y	80	80	0			3
								5	4	88	9							
10	4278	X	4169	-0-		-109	-0-	255	1	3786	2	Y	113	113	0			3
								4	4	124	9							
11	4140	X	3918	-0-		-222	-0-	235	1	3529	2	Y	109	109	0			3
								34	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4371	X	4071	-0-		-300	-0-	255	1	3718	2	Y	86	86	0			3
								3	4	95	9							
09	4170	X	3986	-0-		-184	-0-	253	1	3630	2	Y	89	88	0			4
								5	4	98	9							
10	4309	X	3928	-0-		-381	-0-	240	1	3556	2	Y	117	118	0			3
								3	4	129	9							
11	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	241	1	3618	2	Y	126	125	0			4
								8	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	220	1	3210	2	Y	113	112	0			4
							4	4	124	9							
09	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	212	1	3041	2	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
10	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	208	1	3089	2	Y	103	105	0			3
							3	4	113	9							
11	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	194	1	2880	2	Y	89	89	0			3
							7	4	98	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
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							
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	329	1	4799	2	Y	215	218	0			6
							4	4	237	9							
09	5040	X	5006	-0-	-34	-0-	316	1	4537	2	Y	133	133	0			6
							7	4	146	9							
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	319	1	4732	2	Y	224	224	0			6
							5	4	246	9							
11	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	305	1	4439	2	Y	191	191	0			6
							13	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4929	X	4895	-0-	-34	-0-	304	1	4444	2	Y	128	131	0			4
							6	4	141	9							
*09	4770	X	4602	-0-	-168	-0-	293	1	4197	2	Y	96	95	0			5
							6	4	106	9							
10	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	296	1	4394	2	Y	158	157	0			5
							4	4	174	9							
11	4740	X	4508	-0-	-232	-0-	270	1	4063	2	Y	150	151	0			4
							10	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	211	1	3076	2	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	2954	2	Y	186	184	0			8
							5	4	205	9							
10	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	194	1	2877	2	Y	190	193	0			5
							7	4	209	9							
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	168	1	2566	2	Y	168	168	0			5
							6	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	211	1	3077	2	Y	298	303	0			8
							7	4	328	9							
09	3750	X	2705	-0-	-1045	-0-	161	1	2301	2	Y	214	212	0			10
							8	4	235	9							
10	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	211	1	3124	2	Y	365	364	0			11
							10	4	402	9							
11	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	179	1	2736	2	Y	332	333	0			10
							6	4	365	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1228	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	9							
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	76	1	1076	2	Y	69	72	0			-0-
							2	4	76	9							
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	Y	99	96	0			3
							1	4	109	9							
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	72	1	1103	2	Y	90	90	0			3
							2	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7967	X	7640	-0-	-327	-0-	487	1	7110	2	Y	34	34	0			8
							6	4	37	9							
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	468	1	6710	2	Y	32	32	0			8
							10	4	35	9							
10	7657	X	6910	-0-	-747	-0-	433	1	6420	2	Y	46	46	0			1
							6	4	51	9							
11	7410	X	6803	-0-	-607	-0-	423	1	6312	2	Y	47	47	0			1
							16	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2455	-0-	-645	7555	146	1	2133	2	Y	158	159	0			7
							2	4	174	9							
*09	3000	N	2201	-0-	-799	6756	131	1	1877	2	Y	173	170	0			10
							3	4	190	9							
*10	3100	N	2405	-0-	-695	6061	141	1	2084	2	Y	162	165	0			5
							2	4	178	9							
*11	3000	N	2189	-0-	-811	5250	124	1	1904	2	Y	143	144	0			4
							4	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	6417	X	5965	-0-	-452	-0-		386	1	5567	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
08	6417	X	5957	-0-	-460	-0-		381	1	5571	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
09	5880	X	5781	-0-	-99	-0-		376	1	5397	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
10	5952	X	5908	-0-	-44	-0-		373	1	5524	2	Y	5	5	0			-0-
								5	4	6	9							
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-		362	1	5401	2	Y	27	26	0			1
								14	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6107	X	6069	-0-	-38	-0-		382	1	5573	2	Y	99	99	0			3
								5	4	109	9							
09	5850	X	5813	-0-	-37	-0-		371	1	5326	2	Y	98	97	0			4
								8	4	108	9							
10	6107	X	6078	-0-	-29	-0-		378	1	5586	2	Y	99	100	0			3
								5	4	109	9							
11	5910	X	5575	-0-	-335	-0-		324	1	5144	2	Y	90	90	0			3
								8	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5208	X	5192	-0-	-16	-0-		314	1	4593	2	Y	254	256	0			7
								6	4	279	9							
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-		311	1	4466	2	Y	256	252	0			11
								8	4	282	9							
10	5270	X	4986	-0-	-284	-0-		303	1	4488	2	Y	174	182	0			3
								4	4	191	9							
11	5100	X	4165	-0-	-935	-0-		241	1	3813	2	Y	95	95	0			3
								6	4	105	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-		288	1	4204	2	Y	119	119	0			4
								4	4	131	9							
09	4800	X	4324	-0-	-476	-0-		273	1	3918	2	Y	115	114	0			5
								6	4	127	9							
10	4960	X	4636	-0-	-324	-0-		285	1	4209	2	Y	125	127	0			3
								4	4	138	9							
11	4560	X	3989	-0-	-571	-0-		229	1	3634	2	Y	109	108	0			4
								6	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	305	1	4452	2	Y	199	200	0			-0-
							7	4	219	9							
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	295	1	4232	2	Y	196	194	0			2
							6	4	216	9							
10	4991	X	4363	-0-	-628	-0-	264	1	3912	2	Y	166	170	0			4
							4	4	183	9							
11	4830	X	3808	-0-	-1022	-0-	217	1	3435	2	Y	137	137	0			4
							5	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	273	1	3983	2	Y	145	146	0			3
							3	4	160	9							
*09	6450	X	4153	-0-	-2297	-0-	260	1	3728	2	Y	141	139	0			5
							10	4	155	9							
10	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	257	1	3823	2	Y	147	149	0			4
							11	4	162	9							
11	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	226	1	3559	2	Y	136	136	0			4
							14	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6107	X	3796	-0-	-2311	-0-	231	1	3381	2	Y	158	160	0			3
							10	4	174	9							
*09	4830	X	3808	-0-	-1022	-0-	236	1	3379	2	Y	165	163	0			5
							11	4	182	9							
10	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	238	1	3530	2	Y	176	177	0			5
							3	4	194	9							
11	4260	X	3612	-0-	-648	-0-	207	1	3223	2	Y	161	160	0			6
							5	4	177	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	247	1	3602	2	Y	170	173	0			6
							3	4	187	9							
*09	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	242	1	3478	2	Y	143	140	0			9
							5	4	157	9							
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	246	1	3653	2	Y	177	179	0			5
							4	4	195	9							
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	233	1	3376	2	Y	163	163	0			5
							9	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	275	1	4021	2	Y	167	170	0			5
							3	4	184	9							
09	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	267	1	3826	2	Y	180	176	0			9
							6	4	198	9							
10	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	270	1	4006	2	Y	214	217	0			6
							4	4	235	9							
11	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	263	1	3795	2	Y	201	201	0			6
							10	4	221	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2122	-0-	-978	5868	124	1	1810	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
09	3000	N	2166	-0-	-834	5034	128	1	1835	2	Y	182	179	0			8
							3	4	200	9							
10	3100	N	2207	-0-	-893	4141	128	1	1899	2	Y	162	166	0			4
							2	4	178	9							
11	3000	N	1988	-0-	-1012	3129	112	1	1717	2	Y	142	142	0			4
							3	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	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							
08	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	137	1	1998	2	Y	238	238	0			8
							2	4	262	9							
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	135	1	1930	2	Y	237	235	0			10
							3	4	261	9							
10	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	136	1	2015	2	Y	253	257	0			6
							2	4	278	9							
11	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	119	1	1700	2	Y	215	214	0			7
							4	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1490	2	Y	150	154	0			7
							2	4	165	9							
07	2325	X	1323	-0-	-1002	-0-	78	1	1123	2	Y	109	109	0			4
							2	4	120	9							
08	3038	X	1272	-0-	-1766	-0-	74	1	1081	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	64	1	924	2	Y	94	93	0			4
							7	4	103	9							
10	2635	X	1058	-0-	-1577	-0-	62	1	912	2	Y	75	77	0			2
							1	4	83	9							
11	1740	X	746	-0-	-994	-0-	41	1	647	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

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							
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	74	1	1076	2	Y	102	105	0			1
							5	4	112	9							
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	2	Y	107	104	0			4
							7	4	118	9							
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	71	1	1063	2	Y	106	107	0			3
							18	4	117	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	106	106	0			3
							11	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

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							
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	252	1	3673	2	Y	511	511	0			16
							3	4	562	9							
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	239	1	3434	2	Y	498	492	0			22
							5	4	548	9							
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	259	1	3844	2	Y	447	457	0			12
							9	4	492	9							
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	230	1	3345	2	Y	380	380	0			12
							31	4	418	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

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							
08	3100	N	1771	-0-	-1329	949	101	1	1475	2	Y	176	173	0			6
							1	4	194	9							
09	2690	N	1741	-0-	-949	-0-	101	1	1447	2	Y	174	176	0			4
							2	4	191	9							
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	97	1	1435	2	Y	144	144	0			4
							9	4	158	9							
11	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	86	1	1250	2	Y	131	132	0			3
							11	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	203	1	2965	2	Y	254	255	0			8
							2	4	279	9							
09	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	203	1	2906	2	Y	259	256	0			11
							4	4	285	9							
10	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	205	1	3045	2	Y	244	248	0			7
							3	4	268	9							
11	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	191	1	2813	2	Y	210	214	0			3
							8	4	231	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
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							
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	Y	559	562	0			12
							3	4	615	9							
*09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	264	1	3792	2	Y	533	528	0			17
							6	4	586	9							
*10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	298	1	4414	2	Y	621	626	0			17
							4	4	683	9							
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	262	1	4080	2	Y	571	571	0			17
							8	4	628	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	494	1	7217	2	Y	627	630	0			18
							6	4	690	9							
*09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	473	1	6788	2	Y	610	603	0			25
							10	4	671	9							
*10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	471	1	6988	2	Y	634	642	0			18
							7	4	697	9							
*11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	444	1	6488	2	Y	585	585	0			18
							18	4	644	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	257	1	3757	2	Y	416	417	0			13
							3	4	458	9							
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	2	Y	420	413	0			20
							5	4	462	9							
10	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	220	1	3264	2	Y	500	507	0			13
							3	4	550	9							
11	4110	X	3512	-0-	-598	-0-	188	1	2835	2	Y	438	438	0			13
							7	4	482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	383	383	0			13
							1	4	421	9							
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	363	357	0			19
							2	4	399	9							
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1478	2	Y	446	452	0			12
							1	4	491	9							
11	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	87	1	1202	2	Y	356	358	0			10
							5	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	445	1	6503	2	Y	141	141	0			5
							5	4	155	9							
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	443	1	6345	2	Y	106	107	0			4
							10	4	117	9							
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	449	1	6658	2	Y	99	100	0			3
							6	4	109	9							
11	6870	X	6370	-0-	-500	-0-	375	1	5888	2	Y	88	88	0			3
							10	4	97	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	256	1	3735	2	Y	133	139	0			-0-
							14	4	146	9							
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	268	1	3854	2	Y	126	120	0			6
							9	4	139	9							
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	336	1	4991	2	Y	121	124	0			3
							10	4	133	9							
11	4470	X	443	-0-	-4027	-0-	25	1	407	2	Y	9	12	0			-0-
							1	4	10	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10509	X	9908	-0-	-601	-0-	611	1	8926	2	Y	331	333	0			10
							7	4	364	9							
09	9960	X	9564	-0-	-396	-0-	599	1	8594	2	Y	325	321	0			14
							13	4	358	9							
10	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	610	1	9025	2	Y	348	352	0			10
							9	4	383	9							
11	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	512	1	8031	2	Y	311	311	0			10
							14	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11532	X	10285	-0-	-1247	-0-	645	1	9425	2	Y	188	190	0			5
							8	4	207	9							
09	10170	X	10004	-0-	-166	-0-	637	1	9144	2	Y	190	187	0			8
							14	4	209	9							
10	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	621	1	9234	2	Y	245	246	0			7
							9	4	270	9							
11	10050	X	9364	-0-	-686	-0-	545	1	8549	2	Y	233	233	0			7
							14	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	667	1	9736	2	Y	267	272	0			6
							8	4	294	9							
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	651	1	9357	2	Y	194	191	0			9
							14	4	213	9							
10	9920	X	9550	-0-	-370	-0-	588	1	8730	2	Y	204	207	0			6
							8	4	224	9							
11	9990	X	8587	-0-	-1403	-0-	502	1	7867	2	Y	186	186	0			6
							13	4	205	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8959	X	8907	-0-	-52	-0-	559	1	8172	2	Y	154	154	0			5
							7	4	169	9							
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	559	1	8011	2	Y	157	155	0			7
							12	4	173	9							
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	544	1	8069	2	Y	160	163	0			4
							8	4	176	9							
11	8610	X	7888	-0-	-722	-0-	462	1	7256	2	Y	144	144	0			4
							12	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	69	1	1005	2	Y	150	149	0			5
							1	4	165	9							
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1260	2	Y	193	191	0			7
							2	4	212	9							
10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	286	283	0			10
							1	4	315	9							
11	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1064	2	Y	335	335	0			10
							4	4	369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	163	1	2375	2	Y	598	601	0			18
							2	4	658	9							
09	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	153	1	2201	2	Y	614	606	0			26
							3	4	675	9							
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	156	1	2310	2	Y	671	679	0			18
							2	4	738	9							
11	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	143	1	2036	2	Y	586	587	0			17
							7	4	645	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5270	X	4454	-0-	-816	-0-	248	1	3627	2	Y	524	524	0			17
							3	4	576	9							
*09	4890	X	4363	-0-	-527	-0-	244	1	3509	2	Y	550	539	0			28
							5	4	605	9							
10	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	263	1	3895	2	Y	675	683	0			19
							4	4	743	9							
11	4680	X	4545	-0-	-135	-0-	232	1	3622	2	Y	622	622	0			19
							7	4	684	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	160	1	2339	2	Y	339	344	0			10
							2	4	373	9							
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	149	1	2142	2	Y	314	311	0			13
							3	4	345	9							
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2225	2	Y	357	360	0			10
							2	4	393	9							
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	325	325	0			10
							4	4	358	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	232	234	0			7
							1	4	255	9							
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	Y	243	239	0			11
							1	4	267	9							
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	Y	354	355	0			10
							1	4	389	9							
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	356	355	0			11
							4	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	143	1	2086	2	Y	292	293	0			10
							2	4	321	9							
*09	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	112	1	1601	2	Y	223	220	0			13
							2	4	245	9							
10	2604	X	1994	-0-	-610	-0-	110	1	1634	2	Y	226	233	0			5
							1	4	249	9							
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	89	1	1239	2	Y	171	168	0			8
							5	4	188	9							

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
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							
08	5177	X	3801	-0-	-1376	-0-	234	1	3419	2	Y	132	133	0			4
							3	4	145	9							
09	5010	X	3846	-0-	-1164	-0-	241	1	3457	2	Y	130	129	0			5
							5	4	143	9							
10	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	240	1	3561	2	Y	126	127	0			4
							3	4	139	9							
11	4140	X	3327	-0-	-813	-0-	192	1	3013	2	Y	106	107	0			3
							5	4	117	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
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							
08	6169	X	4670	-0-	-1499	-0-	279	1	4077	2	Y	283	284	0			9
							3	4	311	9							
09	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	274	1	3924	2	Y	230	231	0			8
							6	4	253	9							
10	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	277	1	4110	2	Y	253	253	0			8
							4	4	278	9							
11	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	261	1	3947	2	Y	268	268	0			8
							8	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13082	X	11677	-0-	-1405	-0-	725	1	10587	2	Y	324	325	0			12
							9	4	356	9							
*09	12630	X	10977	-0-	-1653	-0-	692	1	9923	2	Y	315	312	0			15
							15	4	347	9							
10	13051	X	11696	-0-	-1355	-0-	715	1	10594	2	Y	343	346	0			10
							10	4	377	9							
*11	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	665	1	10396	2	Y	334	334	0			10
							18	4	367	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		697	-0-	697	697	45	1	628	2	Y	19	17	0			2
							3	4	21	9							
08	T. A.		270	-0-	270	967	18	1	246	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
09	T. A.		33	-0-	33	1000	2	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		17	-0-	17	1017	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	1023	6	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7192	X	6517	-0-	-675	-0-	402	1	5875	2	Y	214	215	0			7
							5	4	235	9							
09	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	390	1	5601	2	Y	212	210	0			9
							9	4	233	9							
10	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	399	1	5910	2	Y	222	225	0			6
							6	4	244	9							
11	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	354	1	5450	2	Y	170	171	0			5
							8	4	187	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	417	1	6086	2	Y	322	323	0			10
							5	4	354	9							
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	404	1	5800	2	Y	319	315	0			14
							9	4	351	9							
10	6913	X	6819	-0-	-94	-0-	407	1	6034	2	Y	338	342	0			10
							6	4	372	9							
11	6630	X	6407	-0-	-223	-0-	362	1	5687	2	Y	317	317	0			10
							9	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	455	1	6646	2	Y	336	338	0			7
							6	4	370	9							
*09	7530	X	6741	-0-	-789	-0-	428	1	6143	2	Y	146	152	0			1
							9	4	161	9							
10	7781	X	6531	-0-	-1250	-0-	406	1	6011	2	Y	98	99	0			3
							6	4	108	9							
11	7440	X	6028	-0-	-1412	-0-	356	1	5564	2	Y	90	90	0			3
							9	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	281	1	4099	2	Y	173	174	0			5
							3	4	190	9							
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	254	1	3646	2	Y	169	167	0			7
							6	4	186	9							
10	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	251	1	3722	2	Y	176	178	0			5
							4	4	194	9							
11	4440	X	3876	-0-	-564	-0-	239	1	3450	2	Y	162	162	0			5
							9	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11408	X	6838	-0-	-4570	-0-	420	1	6127	2	Y	260	261	0			9
							5	4	286	9							
*09	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	390	1	5589	2	Y	249	247	0			11
							9	4	274	9							
10	7378	X	6103	-0-	-1275	-0-	368	1	5454	2	Y	251	254	0			7
							5	4	276	9							
11	6750	X	5735	-0-	-1015	-0-	348	1	5117	2	Y	232	232	0			7
							15	4	255	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
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							
08	12958	X	9245	-0-	-3713	-0-	555	1	8134	2	Y	499	497	0			16
							7	4	549	9							
09	12540	X	8226	-0-	-4314	-0-	512	1	7351	2	Y	320	324	0			12
							11	4	352	9							
10	10106	X	8058	-0-	-2048	-0-	487	1	7221	2	Y	312	315	0			9
							7	4	343	9							
11	8940	X	7271	-0-	-1669	-0-	438	1	6499	2	Y	287	288	0			8
							18	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	249	1	3639	2	Y	317	318	0			10
								3	4	349	9							
09	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	226	1	3247	2	Y	293	290	0			13
								5	4	322	9							
10	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	229	1	3397	2	Y	312	316	0			9
								3	4	343	9							
11	3690	X	3225	-0-		-465	-0-	183	1	2750	2	Y	249	258	0			-0-
								18	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9114	X	7388	-0-		-1726	-0-	449	1	6554	2	Y	345	348	0			9
								5	4	380	9							
09	7470	X	6501	-0-		-969	-0-	402	1	5764	2	Y	296	292	0			13
								9	4	326	9							
10	7719	X	6609	-0-		-1110	-0-	396	1	5865	2	Y	311	315	0			9
								6	4	342	9							
11	7410	X	6129	-0-		-1281	-0-	365	1	5432	2	Y	287	290	0			6
								16	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3348	X	1851	-0-		-1497	-0-	111	1	1630	2	Y	76	73	0			5
								26	4	84	9							
09	3030	X	2655	-0-		-375	-0-	166	1	2369	2	Y	105	105	0			5
								4	4	116	9							
10	3131	X	1654	-0-		-1477	-0-	93	1	1410	2	Y	101	103	0			3
								40	4	111	9							
11	2940	X	1597	-0-		-1343	-0-	95	1	1380	2	Y	100	99	0			4
								12	4	110	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	3100	N	1603	-0-		-1497	925	98	1	1424	2	Y	73	74	0			2
								1	4	80	9							
09	2423	N	1498	-0-		-925	-0-	92	1	1323	2	Y	74	72	0			4
								2	4	81	9							
10	1550	N	1487	-0-		-63	-0-	87	1	1295	2	Y	86	89	0			1
								10	4	95	9							
11	1560	N	269	-0-		-1291	-0-	17	1	230	2	Y	15	16	0			-0-
								5	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11811	X	10352	-0-	-1459	-0-	639	1	9323	2	Y	340	338	0			16
							16	4	374	9							
*09	10560	X	10250	-0-	-310	-0-	642	1	9210	2	Y	349	349	0			16
							14	4	384	9							
10	10912	X	10229	-0-	-683	-0-	620	1	9191	2	Y	355	360	0			10
							27	4	391	9							
11	10500	X	10223	-0-	-277	-0-	588	1	9213	2	Y	354	353	0			11
							33	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	317	1	4629	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	9							
09	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	300	1	4299	2	Y	199	197	0			8
							7	4	219	9							
10	5301	X	4947	-0-	-354	-0-	296	1	4385	2	Y	238	239	0			7
							4	4	262	9							
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	257	1	3930	2	Y	229	229	0			7
							8	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	405	1	5921	2	Y	223	225	0			7
							5	4	245	9							
09	6660	X	6646	-0-	-14	-0-	417	1	5975	2	Y	223	220	0			10
							9	4	245	9							
10	6882	X	6863	-0-	-19	-0-	418	1	6182	2	Y	234	237	0			7
							6	4	257	9							
11	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	363	1	5554	2	Y	205	206	0			6
							12	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	508	1	7411	2	Y	358	360	0			11
							6	4	394	9							
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	490	1	7030	2	Y	352	348	0			15
							11	4	387	9							
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	497	1	7369	2	Y	375	380	0			10
							7	4	413	9							
11	7800	X	7602	-0-	-198	-0-	444	1	6774	2	Y	335	335	0			10
							15	4	369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	349	1	5104	2	Y	238	242	0			5
							8	4	262	9							
*09	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	355	1	5103	2	Y	258	251	0			12
							10	4	284	9							
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	390	1	5796	2	Y	295	298	0			8
							18	4	325	9							
11	5760	X	5620	-0-	-140	-0-	328	1	5003	2	Y	253	253	0			8
							11	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	479	1	6992	2	Y	249	252	0			8
							6	4	274	9							
*09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	468	1	6711	2	Y	238	235	0			11
							10	4	262	9							
*10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	481	1	7126	2	Y	257	260	0			7
							7	4	283	9							
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	432	1	6622	2	Y	237	237	0			7
							14	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	332	1	4846	2	Y	194	195	0			7
							19	4	213	9							
09	6030	X	5357	-0-	-673	-0-	334	1	4797	2	Y	199	197	0			9
							7	4	219	9							
10	6231	X	5692	-0-	-539	-0-	344	1	5099	2	Y	222	225	0			6
							5	4	244	9							
11	6000	X	4637	-0-	-1363	-0-	262	1	4165	2	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10974	X	9116	-0-	-1858	-0-	566	1	8265	2	Y	253	254	0			8
							7	4	278	9							
09	10620	X	8705	-0-	-1915	-0-	548	1	7872	2	Y	248	245	0			11
							12	4	273	9							
10	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	572	1	8472	2	Y	250	254	0			7
							8	4	275	9							
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	575	1	8528	2	Y	241	241	0			7
							24	4	265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	507	1	7412	2	Y	403	407	0			13
								6	4	443	9							
*09	8130	X	7993	-0-		-137	-0-	492	1	7053	2	Y	397	392	0			18
								11	4	437	9							
10	8401	X	8293	-0-		-108	-0-	494	1	7323	2	Y	419	424	0			12
								15	4	461	9							
11	8130	X	7981	-0-		-149	-0-	480	1	7043	2	Y	397	397	0			12
								21	4	437	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6324	X	6249	-0-		-75	-0-	379	1	5532	2	Y	303	302	0			10
								5	4	333	9							
09	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	374	1	5361	2	Y	313	310	0			13
								8	4	344	9							
10	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-	373	1	5520	2	Y	331	334	0			10
								5	4	364	9							
11	6060	X	5997	-0-		-63	-0-	361	1	5279	2	Y	310	311	0			9
								16	4	341	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	208	1	3034	2	Y	169	171	0			5
								3	4	186	9							
09	3300	X	3253	-0-		-47	-0-	201	1	2890	2	Y	144	143	0			6
								4	4	158	9							
10	3410	X	3367	-0-		-43	-0-	202	1	2994	2	Y	153	155	0			4
								3	4	168	9							
11	3300	X	3170	-0-		-130	-0-	191	1	2815	2	Y	142	142	0			4
								8	4	156	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2232	X	1855	-0-		-377	-0-	111	1	1620	2	Y	112	113	0			3
								1	4	123	9							
09	1740	X	1684	-0-		-56	-0-	101	1	1452	2	Y	105	103	0			5
								15	4	116	9							
10	1798	X	1767	-0-		-31	-0-	104	1	1538	2	Y	113	115	0			3
								1	4	124	9							
11	1800	N	1490	-0-		-310	-0-	86	1	1286	2	Y	94	94	0			3
								15	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6045	X	5899	-0-	-146	-0-	364	1	5318	2	Y	194	195	0			6
							4	4	213	9							
09	5760	X	5608	-0-	-152	-0-	351	1	5040	2	Y	190	188	0			8
							8	4	209	9							
10	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	355	1	5255	2	Y	203	205	0			6
							5	4	223	9							
11	5700	X	4155	-0-	-1545	-0-	241	1	3752	2	Y	142	144	0			4
							6	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	360	1	5794	2	Y	268	262	0			18
							9	4	295	9							
07	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	412	1	5943	2	Y	326	326	0			12
							13	4	359	9							
08	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	409	1	5969	2	Y	329	331	0			10
							5	4	362	9							
09	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	393	1	5643	2	Y	324	320	0			14
							9	4	356	9							
10	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	397	1	5881	2	Y	344	348	0			10
							6	4	378	9							
*11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	372	1	5827	2	Y	338	338	0			10
							10	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	167	1	2443	2	Y	129	130	0			4
							2	4	142	9							
09	3510	X	2669	-0-	-841	-0-	165	1	2358	2	Y	129	128	0			5
							4	4	142	9							
10	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	174	1	2576	2	Y	145	146	0			4
							2	4	160	9							
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2391	2	Y	132	132	0			4
							8	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	300	1	4381	2	Y	227	230	0			4
							4	4	250	9							
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	293	1	4214	2	Y	229	226	0			7
							7	4	252	9							
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	305	1	4525	2	Y	219	222	0			6
							4	4	241	9							
11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	274	1	4144	2	Y	201	201	0			6
							10	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5177	X	4580	-0-		-597	-0-	286	1	4173	2	Y	107	108	0			3
								3	4	118	9							
09	5010	X	4639	-0-		-371	-0-	294	1	4204	2	Y	123	121	0			5
								6	4	135	9							
10	4898	X	4220	-0-		-678	-0-	257	1	3818	2	Y	128	129	0			4
								4	4	141	9							
11	4590	X	3887	-0-		-703	-0-	228	1	3523	2	Y	117	117	0			4
								7	4	129	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	205	1	2999	2	Y	470	472	0			14
								2	4	517	9							
09	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	192	1	2752	2	Y	451	446	0			19
								7	4	496	9							
10	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	185	1	2737	2	Y	453	460	0			12
								3	4	498	9							
11	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	185	1	2630	2	Y	396	396	0			12
								6	4	436	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4433	X	4027	-0-		-406	-0-	243	1	3542	2	Y	217	219	0			6
								3	4	239	9							
09	4290	X	637	-0-		-3653	-0-	34	1	493	2	Y	99	96	0			9
								1	4	109	9							
10	4402	X	3049	-0-		-1353	-0-	181	1	2623	2	Y	220	222	0			7
								3	4	242	9							
11	4260	X	3916	-0-		-344	-0-	221	1	3446	2	Y	221	221	0			7
								6	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3038	X	2816	-0-		-222	-0-	168	1	2450	2	Y	178	179	0			5
								2	4	196	9							
09	2940	X	2688	-0-		-252	-0-	162	1	2329	2	Y	175	173	0			7
								4	4	193	9							
10	3038	X	2819	-0-		-219	-0-	165	1	2442	2	Y	186	188	0			5
								7	4	205	9							
11	2790	X	2701	-0-		-89	-0-	149	1	2344	2	Y	178	178	0			5
								12	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	233	1	3397	2	Y	240	248	0			6
							3	4	264	9							
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	258	1	3703	2	Y	257	253	0			10
							10	4	283	9							
10	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	239	1	3551	2	Y	260	261	0			9
							27	4	286	9							
11	5130	X	3554	-0-	-1576	-0-	196	1	3100	2	Y	230	230	0			9
							5	4	253	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
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							
08	8494	X	4531	-0-	-3963	-0-	281	1	4103	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
09	8220	X	4584	-0-	-3636	-0-	288	1	4137	2	Y	139	138	0			6
							6	4	153	9							
10	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	286	1	4243	2	Y	127	130	0			3
							4	4	140	9							
11	4770	X	3850	-0-	-920	-0-	223	1	3511	2	Y	101	101	0			3
							5	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6851	X	3299	-0-	-3552	-0-	203	1	2962	2	Y	120	120	0			3
							2	4	132	9							
09	6630	X	3113	-0-	-3517	-0-	195	1	2797	2	Y	106	105	0			4
							4	4	117	9							
10	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	203	1	3002	2	Y	116	117	0			3
							15	4	128	9							
11	3510	X	3180	-0-	-330	-0-	179	1	2860	2	Y	112	112	0			3
							18	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8742	X	8038	-0-	-704	-0-	497	1	7260	2	Y	250	251	0			8
							6	4	275	9							
09	8100	X	7636	-0-	-464	-0-	479	1	6879	2	Y	243	241	0			10
							11	4	267	9							
10	8370	X	8044	-0-	-326	-0-	489	1	7249	2	Y	272	274	0			8
							7	4	299	9							
11	8100	X	7688	-0-	-412	-0-	444	1	6933	2	Y	265	266	0			7
							19	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6913	X	4907	-0-		-2006	-0-	296	1	4325	2	Y	256	257	0			8
								4	4	282	9							
09	6690	X	4372	-0-		-2318	-0-	266	1	3824	2	Y	251	248	0			11
								6	4	276	9							
10	5301	X	4868	-0-		-433	-0-	288	1	4261	2	Y	286	289	0			8
								4	4	315	9							
11	4830	X	4574	-0-		-256	-0-	258	1	4021	2	Y	262	263	0			7
								7	4	288	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	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							
08	5580	X	5507	-0-		-73	-0-	338	1	4934	2	Y	210	210	0			13
								4	4	231	9							
*09	5400	X	5263	-0-		-137	-0-	327	1	4702	2	Y	206	204	0			15
								7	4	227	9							
10	5580	X	5288	-0-		-292	-0-	317	1	4691	2	Y	250	252	0			7
								5	4	275	9							
11	5340	X	4502	-0-		-838	-0-	256	1	3995	2	Y	222	223	0			6
								7	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6355	X	6055	-0-		-300	-0-	360	1	5256	2	Y	395	397	0			12
								4	4	435	9							
09	6120	X	5794	-0-		-326	-0-	354	1	5072	2	Y	327	328	0			11
								8	4	360	9							
10	6324	X	5919	-0-		-405	-0-	351	1	5207	2	Y	324	326	0			9
								5	4	356	9							
11	6060	X	5563	-0-		-497	-0-	329	1	4889	2	Y	302	302	0			9
								13	4	332	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7967	X	7931	-0-		-36	-0-	482	1	7043	2	Y	364	366	0			11
								6	4	400	9							
09	7710	X	7532	-0-		-178	-0-	468	1	6716	2	Y	307	305	0			13
								10	4	338	9							
10	7967	X	7753	-0-		-214	-0-	467	1	6928	2	Y	319	323	0			9
								7	4	351	9							
11	7925	X	7925	-0-		-0-	-0-	461	1	7097	2	Y	321	321	0			9
								14	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	391	1	5709	2	Y	295	297	0			9
							5	4	325	9							
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	371	1	5323	2	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	377	1	5594	2	Y	203	206	0			6
							5	4	223	9							
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	373	1	5687	2	Y	195	196	0			5
							33	4	215	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	290	1	4236	2	Y	272	270	0			11
							4	4	299	9							
*09	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	284	1	4076	2	Y	291	290	0			12
							6	4	320	9							
10	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	287	1	4255	2	Y	339	339	0			11
							4	4	373	9							
11	4920	X	4676	-0-	-244	-0-	259	1	4024	2	Y	351	352	0			10
							7	4	386	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	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							
08	5797	X	3272	-0-	-2525	-0-	203	1	2960	2	Y	94	95	0			3
							6	4	103	9							
09	5610	X	3144	-0-	-2466	-0-	198	1	2839	2	Y	94	93	0			4
							4	4	103	9							
10	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	202	1	2988	2	Y	101	102	0			3
							3	4	111	9							
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4321	2	Y	145	142	0			6
							8	4	160	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
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							
08	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	318	1	4645	2	Y	356	359	0			11
							4	4	392	9							
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	332	1	4766	2	Y	367	363	0			15
							7	4	404	9							
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	329	1	4880	2	Y	424	427	0			12
							5	4	466	9							
11	5340	X	4999	-0-	-341	-0-	289	1	4293	2	Y	371	371	0			12
							9	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	6851	X	5879	-0-	-972	-0-	343	1	5011	2	Y	464	467	0			15
							15	4	510	9							
09	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	333	1	4775	2	Y	458	453	0			20
							21	4	504	9							
10	6386	X	6074	-0-	-312	-0-	352	1	5214	2	Y	447	458	0			9
							16	4	492	9							
11	6120	X	5593	-0-	-527	-0-	312	1	4811	2	Y	405	402	0			12
							24	4	446	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
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							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	228	229	0			6
							1	4	251	9							
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	Y	302	295	0			13
							1	4	332	9							
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	943	2	Y	349	352	0			11
							1	4	384	9							
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	Y	316	318	0			9
							1	4	348	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	38	2	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	T. A.		1	-0-	1	39	1	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7285	X	6404	-0-	-881	-0-	398	1	5813	2	Y	171	172	0			5
							5	4	188	9							
09	7050	X	5931	-0-	-1119	-0-	374	1	5369	2	Y	164	162	0			7
							8	4	180	9							
10	7285	X	6373	-0-	-912	-0-	391	1	5793	2	Y	163	165	0			5
							10	4	179	9							
11	6450	X	5863	-0-	-587	-0-	340	1	5358	2	Y	141	141	0			5
							10	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	6158	2	Y	426	426	0		16
							5	4	469	9						
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	400	1	5739	2	Y	448	442	0		22
							9	4	493	9						
*10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	419	1	6208	2	Y	486	493	0		13
							6	4	535	9						
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	375	1	5631	2	Y	438	438	0		13
							12	4	482	9						

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

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						
08	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	205	1	2991	2	Y	213	215	0		9
							2	4	234	9						
*09	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	202	1	2908	2	Y	217	213	0		13
							4	4	239	9						
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	246	1	3630	2	Y	284	285	0		9
							11	4	312	9						
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	251	1	3854	2	Y	300	300	0		9
							8	4	330	9						

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

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						
08	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	194	1	2833	2	Y	420	419	0		16
							11	4	462	9						
*09	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	169	1	2447	2	Y	375	374	0		17
							13	4	413	9						
10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	126	1	1870	2	Y	292	305	0		3
							9	4	321	9						
11	3390	X	2205	-0-	-1185	-0-	121	1	1778	2	Y	275	272	0		6
							3	4	303	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	335	1	4894	2	Y	585	587	0			14
							4	4	644	9							
*09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	324	1	4650	2	Y	580	573	0			21
							7	4	638	9							
10	6045	X	5683	-0-	-362	-0-	317	1	4707	2	Y	595	603	0			17
							4	4	655	9							
11	5850	X	5065	-0-	-785	-0-	277	1	4199	2	Y	526	527	0			16
							10	4	579	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	259	1	3786	2	Y	216	219	0			11
							3	4	238	9							
*09	4830	X	4777	-0-	-53	-0-	293	1	4202	2	Y	251	247	0			15
							6	4	276	9							
10	4991	X	4676	-0-	-315	-0-	280	1	4168	2	Y	204	208	0			6
							4	4	224	9							
11	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	260	1	3861	2	Y	185	186	0			5
							9	4	204	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
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							
08	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	274	1	4006	2	Y	268	270	0			8
							5	4	295	9							
09	5070	X	3740	-0-	-1330	-0-	231	1	3317	2	Y	168	169	0			7
							7	4	185	9							
10	5239	X	4057	-0-	-1182	-0-	244	1	3622	2	Y	171	173	0			5
							3	4	188	9							
11	4920	X	3637	-0-	-1283	-0-	214	1	3249	2	Y	153	153	0			5
							6	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	223	1	3259	2	Y	237	239	0			7
							3	4	261	9							
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	261	1	3733	2	Y	360	352	0			15
							6	4	396	9							
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	259	1	3839	2	Y	222	231	0			6
							4	4	244	9							
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	242	1	3629	2	Y	197	197	0			6
							8	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7223	X	3571	-0-	-3652	-0-	193	1	2815	2	Y	510	510	0			17
							2	4	561	9							
09	6990	X	4023	-0-	-2967	-0-	219	1	3140	2	Y	599	595	0			21
							5	4	659	9							
10	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	188	1	2785	2	Y	472	482	0			11
							3	4	519	9							
11	3660	X	3116	-0-	-544	-0-	164	1	2559	2	Y	354	355	0			10
							4	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	176	1	2574	2	Y	322	326	0			10
							2	4	354	9							
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	220	1	3171	2	Y	405	402	0			13
							4	4	446	9							
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	164	1	2432	2	Y	315	319	0			9
							2	4	347	9							
11	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	157	1	2349	2	Y	589	581	0			17
							6	4	648	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	143	1	2087	2	Y	378	378	0			12
							2	4	416	9							
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	147	1	2114	2	Y	398	393	0			17
							3	4	438	9							
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	148	1	2191	2	Y	412	418	0			11
							2	4	453	9							
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	136	1	2120	2	Y	395	394	0			12
							4	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	208	1	3037	2	Y	307	309	0			10
							3	4	338	9							
*09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	209	1	3001	2	Y	281	278	0			13
							5	4	309	9							
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	218	1	3219	2	Y	297	300	0			9
							16	4	327	9							
11	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	179	1	2761	2	Y	254	254	0			9
							28	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	264	267	0			7
							5	4	290	9							
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6056	2	Y	284	279	0			12
							9	4	312	9							
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	411	1	6083	2	Y	220	226	0			6
							6	4	242	9							
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	383	1	5747	2	Y	199	199	0			6
							12	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1829	X	1569	-0-	-260	-0-	94	1	1372	2	Y	87	91	0			-0-
							7	4	96	9							
09	1350	X	12	-0-	-1338	-0-	2	2	10	4	Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11501	X	10965	-0-	-536	-0-	655	1	9561	2	Y	674	677	0			22
							8	4	741	9							
09	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	685	1	9812	2	Y	680	674	0			28
							15	4	748	9							
10	11501	X	10934	-0-	-567	-0-	646	1	9578	2	Y	637	647	0			18
							9	4	701	9							
11	10980	X	9924	-0-	-1056	-0-	558	1	8721	2	Y	573	573	0			18
							15	4	630	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	77	73	0			7
							79	4	85	9							
07	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	253	1	3641	2	Y	105	107	0			4
							37	4	116	9							
08	13702	X	4158	-0-	-9544	-0-	258	1	3769	2	Y	110	111	0			3
							10	4	121	9							
09	7050	X	3960	-0-	-3090	-0-	250	1	3584	2	Y	110	108	0			5
							5	4	121	9							
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	3956	2	Y	136	137	0			4
							4	4	150	9							
11	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	246	1	3552	2	Y	131	131	0			4
							11	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3286	X	1331	-0-	-1955	-0-	82	1	1191	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
09	3180	X	1064	-0-	-2116	-0-	66	1	946	2	Y	43	42	0			2
							5	4	47	9							
10	2046	X	1149	-0-	-897	-0-	69	1	1022	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
11	1980	X	1142	-0-	-838	-0-	72	1	1009	2	Y	52	52	0			1
							4	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	493	1	7197	2	Y	178	178	0			6
							6	4	196	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	478	1	6863	2	Y	201	197	0			10
							10	4	221	9							
10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	486	1	7202	2	Y	212	216	0			6
							7	4	233	9							
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	461	1	6875	2	Y	195	195	0			6
							18	4	215	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	X	1282	-0-	-1818	-0-	78	1	1145	2	Y	46	47	0			1
							8	4	51	9							
09	1950	X	1202	-0-	-748	-0-	75	1	1074	2	Y	46	45	0			2
							2	4	51	9							
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
11	1260	X	1218	-0-	-42	-0-	73	1	1078	2	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 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
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							
08	21390	X	10343	-0-		-11047	-0-	632	1	9226	2	Y	434	436	0			9
								8	4	477	9							
*09	20700	X	9867	-0-		-10833	-0-	612	1	8771	2	Y	428	423	0			14
								13	4	471	9							
10	10974	X	10374	-0-		-600	-0-	623	1	9236	2	Y	460	465	0			13
								9	4	506	9							
*11	10538	X	10538	-0-		-0-	-0-	617	1	9388	2	Y	465	464	0			14
								21	4	512	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10416	X	6292	-0-		-4124	-0-	393	1	5739	2	Y	141	142	0			4
								5	4	155	9							
09	7770	X	5964	-0-		-1806	-0-	378	1	5425	2	Y	139	137	0			6
								8	4	153	9							
10	6479	X	6259	-0-		-220	-0-	385	1	5705	2	Y	149	151	0			4
								5	4	164	9							
11	6090	X	688	-0-		-5402	-0-	38	1	589	2	Y	15	19	0			-0-
								44	4	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6076	X	4984	-0-		-1092	-0-	305	1	4455	2	Y	200	198	0			8
								4	4	220	9							
09	6030	X	4442	-0-		-1588	-0-	273	1	3909	2	Y	224	222	0			10
								14	4	246	9							
10	6231	X	4474	-0-		-1757	-0-	265	1	3936	2	Y	230	234	0			6
								20	4	253	9							
11	6030	X	2455	-0-		-3575	-0-	160	1	2153	2	Y	120	124	0			2
								10	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16957	X	10221	-0-		-6736	-0-	629	1	9191	2	Y	357	358	0			11
								8	4	393	9							
09	16410	X	9704	-0-		-6706	-0-	607	1	8699	2	Y	350	346	0			15
								13	4	385	9							
10	11501	X	9962	-0-		-1539	-0-	607	1	8991	2	Y	323	329	0			9
								9	4	355	9							
11	10500	X	9564	-0-		-936	-0-	564	1	8653	2	Y	299	299	0			9
								18	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

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							
08	2387	X	1494	-0-	-893	-0-	93	1	1365	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	2310	X	1447	-0-	-863	-0-	92	1	1318	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
10	1550	X	1531	-0-	-19	-0-	94	1	1397	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	2	Y	34	34	0			1
							4	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

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							
08	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	249	1	3636	2	Y	217	217	0			8
							3	4	239	9							
09	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	255	1	3666	2	Y	231	230	0			9
							6	4	254	9							
10	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	255	1	3784	2	Y	254	256	0			7
							11	4	279	9							
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	2	Y	254	253	0			8
							7	4	279	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

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							
08	3100	N	1821	-0-	-1279	3567	109	1	1593	2	Y	100	104	0			1
							9	4	110	9							
09	3000	N	472	-0-	-2528	1039	27	1	416	2	Y	22	19	0			4
							5	4	24	9							
10	2287	N	1248	-0-	-1039	-0-	71	1	1073	2	Y	65	69	0			-0-
							32	4	72	9							
11	1770	N	554	-0-	-1216	-0-	30	1	483	2	Y	32	31	0			1
							6	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	281	1	4100	2	Y	271	273	0			8
							4	4	298	9							
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	295	1	4228	2	Y	290	287	0			11
							6	4	319	9							
10	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	279	1	4135	2	Y	315	317	0			10
							8	4	347	9							
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	266	1	4161	2	Y	319	320	0			9
							7	4	351	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		81	-0-	81	165	4	1	62	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	T. A.		121	-0-	121	286	6	1	91	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	T. A.		139	-0-	139	425	6	1	93	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
11	T. A.		145	-0-	145	570	6	1	96	2	Y	39	38	0			1
							43	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
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							
08	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	173	1	2531	2	Y	308	308	0			10
							2	4	339	9							
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	238	1	3414	2	Y	345	341	0			14
							5	4	380	9							
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	242	1	3588	2	Y	417	419	0			12
							3	4	459	9							
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	224	1	3510	2	Y	420	420	0			12
							6	4	462	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	T. A.		29	-0-	29	63	2	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		30	-0-	30	93	2	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		26	-0-	26	119	2	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	T. A.		3	-0-	3	122	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4340	X	3748	-0-		-592	-0-	222	1	3249	2	Y	249	248	0			8
								3	4	274	9							
09	3900	X	3837	-0-		-63	-0-	231	1	3315	2	Y	258	256	0			10
								7	4	284	9							
10	4030	X	3586	-0-		-444	-0-	211	1	3122	2	Y	205	207	0			8
								27	4	226	9							
11	3780	X	3242	-0-		-538	-0-	182	1	2851	2	Y	185	187	0			6
								5	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	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							
08	4774	X	4684	-0-		-90	-0-	267	1	3893	2	Y	471	472	0			15
								6	4	518	9							
09	4620	X	4256	-0-		-364	-0-	244	1	3500	2	Y	461	456	0			20
								5	4	507	9							
10	4774	X	4166	-0-		-608	-0-	231	1	3417	2	Y	468	475	0			13
								3	4	515	9							
11	4620	X	3458	-0-		-1162	-0-	181	1	2840	2	Y	386	388	0			11
								12	4	425	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3441	X	3113	-0-		-328	-0-	174	1	2549	2	Y	351	358	0			4
								4	4	386	9							
09	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	185	1	2652	2	Y	377	367	0			14
								6	4	415	9							
10	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	341	347	0			8
								3	4	375	9							
11	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	176	1	2734	2	Y	338	336	0			10
								5	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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							
08	3100	N	1886	-0-		-1214	2509	114	1	1662	2	Y	99	98	0			3
								1	4	109	9							
09	3000	N	1890	-0-		-1110	1399	115	1	1655	2	Y	106	105	0			4
								3	4	117	9							
10	3100	N	1874	-0-		-1226	173	110	1	1631	2	Y	119	119	0			4
								2	4	131	9							
11	1830	N	598	-0-		-1232	-0-	33	1	514	2	Y	39	40	0			3
								8	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	220	1	3208	2	Y	250	249	0			8
							3	4	275	9							
09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	216	1	3095	2	Y	253	251	0			10
							5	4	278	9							
10	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	209	1	3096	2	Y	251	255	0			6
							3	4	276	9							
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	224	1	3489	2	Y	219	220	0			5
							7	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6107	X	1998	-0-	-4109	-0-	122	1	1783	2	Y	83	79	0			5
							2	4	91	9							
09	5910	X	3244	-0-	-2666	-0-	198	1	2887	2	Y	136	135	0			6
							9	4	150	9							
10	6107	X	3008	-0-	-3099	-0-	179	1	2672	2	Y	130	130	0			6
							14	4	143	9							
11	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	135	1	2036	2	Y	99	101	0			4
							11	4	109	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
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							
08	6944	X	1169	-0-	-5775	-0-	72	1	1039	2	Y	43	34	0			15
							11	4	47	9							
09	6420	X	4209	-0-	-2211	-0-	261	1	3745	2	Y	179	184	0			10
							6	4	197	9							
10	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	263	1	3899	2	Y	189	194	0			5
							4	4	208	9							
11	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	216	1	3368	2	Y	162	162	0			5
							10	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	198	1	2899	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	222	1	3193	2	Y	110	108	0			7
							5	4	121	9							
10	5518	X	3178	-0-	-2340	-0-	194	1	2871	2	Y	100	104	0			3
							3	4	110	9							
11	5340	X	3430	-0-	-1910	-0-	198	1	3098	2	Y	109	109	0			3
							14	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	315	1	4603	2	Y	223	223	0			7
							4	4	245	9							
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	284	1	4072	2	Y	203	200	0			10
							6	4	223	9							
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	290	1	4298	2	Y	219	223	0			6
							4	4	241	9							
11	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	262	1	3920	2	Y	198	198	0			6
							9	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12710	X	4953	-0-	-7757	-0-	305	1	4454	2	Y	173	173	0			6
							4	4	190	9							
09	9840	X	5040	-0-	-4800	-0-	317	1	4545	2	Y	155	154	0			7
							7	4	171	9							
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	161	163	0			5
							5	4	177	9							
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	345	1	4999	2	Y	165	165	0			5
							16	4	182	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
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							
08	4247	X	2321	-0-	-1926	-0-	138	1	2017	2	Y	146	146	0			8
							5	4	161	9							
09	4110	X	3140	-0-	-970	-0-	191	1	2713	2	Y	206	214	0			-0-
							9	4	227	9							
10	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	221	1	3285	2	Y	253	246	0			7
							3	4	278	9							
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	225	1	3400	2	Y	262	261	0			8
							7	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	125	1	1825	2	Y	44	45	0			31
							2	4	48	9							
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	Y	51	50	0			32
							3	4	56	9							
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
11	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	110	1	1664	2	Y	42	43	0			1
							4	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11191	X	7211	-0-	-3980	-0-	439	1	6424	2	Y	307	307	0			7
							10	4	338	9							
09	10830	X	3556	-0-	-7274	-0-	220	1	3157	2	Y	159	157	0			9
							4	4	175	9							
10	7688	X	3838	-0-	-3850	-0-	229	1	3415	2	Y	174	181	0			2
							3	4	191	9							
11	6990	X	2844	-0-	-4146	-0-	165	1	2532	2	Y	129	127	0			4
							5	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3522	2	Y	178	178	0			5
							3	4	196	9							
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	225	1	3248	2	Y	170	166	0			9
							5	4	187	9							
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	235	1	3481	2	Y	187	190	0			6
							3	4	206	9							
11	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	215	1	3299	2	Y	173	173	0			6
							12	4	190	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
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							
08	11253	X	10453	-0-	-800	-0-	644	1	9412	2	Y	354	356	0			11
							8	4	389	9							
09	10890	X	9855	-0-	-1035	-0-	616	1	8845	2	Y	345	341	0			15
							14	4	380	9							
10	10602	X	10225	-0-	-377	-0-	620	1	9193	2	Y	366	371	0			10
							9	4	403	9							
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	630	1	9227	2	Y	363	362	0			11
							28	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	258	1	3770	2	Y	672	673	0			19
							3	4	739	9							
*09	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	244	1	3500	2	Y	717	707	0			29
							5	4	789	9							
10	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	242	1	3587	2	Y	781	789	0			24
							3	4	859	9							
11	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	231	1	3405	2	Y	729	732	0			21
							14	4	802	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	210	1	3066	2	Y	270	272	0			7
							3	4	297	9							
*09	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	205	1	2945	2	Y	270	266	0			11
							5	4	297	9							
10	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	207	1	3071	2	Y	331	333	0			10
							3	4	364	9							
11	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	199	1	2922	2	Y	323	323	0			10
							18	4	355	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	388	1	5672	2	Y	807	815	0			20
							5	4	888	9							
09	6960	X	6457	-0-	-503	-0-	365	1	5234	2	Y	773	759	0			34
							8	4	850	9							
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	402	1	5961	2	Y	791	803	0			22
							6	4	870	9							
11	6870	X	6666	-0-	-204	-0-	349	1	5492	2	Y	724	724	0			22
							29	4	796	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	150	1	2187	2	Y	242	243	0			7
							5	4	266	9							
09	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	145	1	2088	2	Y	240	237	0			10
							6	4	264	9							
10	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	152	1	2238	2	Y	291	293	0			8
							13	4	320	9							
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	2	Y	324	320	0			12
							28	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4991	X	4588	-0-		-403	-0-	253	1	3693	2	Y	581	584	0			18
								3	4	639	9							
09	4770	X	4418	-0-		-352	-0-	246	1	3531	2	Y	578	571	0			25
								5	4	636	9							
10	4867	X	4591	-0-		-276	-0-	248	1	3667	2	Y	611	618	0			18
								4	4	672	9							
11	4560	X	4386	-0-		-174	-0-	239	1	3502	2	Y	577	577	0			18
								10	4	635	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	238	1	3474	2	Y	475	472	0			16
								3	4	523	9							
09	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	234	1	3362	2	Y	480	479	0			17
								5	4	528	9							
10	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	236	1	3504	2	Y	462	466	0			13
								9	4	508	9							
11	4080	X	3907	-0-		-173	-0-	219	1	3197	2	Y	438	438	0			13
								9	4	482	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5936	X	5936	-0-		-0-	-0-	324	1	4733	2	Y	795	799	0			25
								4	4	875	9							
09	5727	X	5727	-0-		-0-	-0-	317	1	4545	2	Y	780	775	0			30
								7	4	858	9							
10	5828	X	5707	-0-		-121	-0-	309	1	4598	2	Y	724	734	0			20
								4	4	796	9							
11	6083	X	6083	-0-		-0-	-0-	353	1	4878	2	Y	761	759	0			22
								15	4	837	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5239	X	4662	-0-		-577	-0-	252	1	3686	2	Y	651	657	0			20
								8	4	716	9							
09	4530	X	4429	-0-		-101	-0-	243	1	3485	2	Y	633	624	0			29
								5	4	696	9							
10	4898	X	4831	-0-		-67	-0-	251	1	3727	2	Y	772	778	0			23
								4	4	849	9							
11	4740	X	4281	-0-		-459	-0-	225	1	3278	2	Y	692	694	0			21
								17	4	761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10788	X	9643	-0-	-1145	-0-	590	1	8613	2	Y	394	396	0			10
							7	4	433	9							
*09	10170	X	8060	-0-	-2110	-0-	500	1	7173	2	Y	342	338	0			14
							11	4	376	9							
10	9052	X	8335	-0-	-717	-0-	501	1	7431	2	Y	360	365	0			10
							7	4	396	9							
11	9330	X	7849	-0-	-1481	-0-	473	1	6987	2	Y	337	337	0			10
							18	4	371	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

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

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	329	1	4798	2	Y	702	711	0			19
							4	4	772	9							
09	5730	X	5484	-0-	-246	-0-	315	1	4523	2	Y	581	576	0			24
							7	4	639	9							
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	318	1	4713	2	Y	843	838	0			29
							5	4	927	9							
11	5730	X	5591	-0-	-139	-0-	275	1	4308	2	Y	910	911	0			28
							7	4	1001	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	576	1	8416	2	Y	643	648	0			20
							7	4	707	9							
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	555	1	7959	2	Y	578	575	0			23
							12	4	636	9							
10	9455	X	9343	-0-	-112	-0-	552	1	8181	2	Y	547	555	0			15
							8	4	602	9							
11	9150	X	8669	-0-	-481	-0-	496	1	7610	2	Y	497	497	0			15
							16	4	547	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11222	X	11116	-0-	-106	-0-	645	1	9416	2	Y	952	955	0			25
							8	4	1047	9							
*09	10860	X	10663	-0-	-197	-0-	626	1	8987	2	Y	942	932	0			35
							14	4	1036	9							
10	11222	X	11144	-0-	-78	-0-	631	1	9352	2	Y	1047	1057	0			30
							9	4	1152	9							
11	10770	X	10019	-0-	-751	-0-	550	1	8410	2	Y	945	947	0			28
							19	4	1040	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	245	1	3575	2	Y	388	393	0			11
							3	4	427	9							
09	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	238	1	3413	2	Y	379	373	0			17
							5	4	417	9							
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	283	1	4207	2	Y	433	439	0			11
							4	4	476	9							
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	238	1	3715	2	Y	376	376	0			11
							7	4	414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	418	1	6729	2	Y	574	590	0			12
							11	4	631	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	474	1	6826	2	Y	565	565	0			20
							15	4	622	9							
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	468	1	6836	2	Y	571	573	0			18
							6	4	628	9							
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	450	1	6458	2	Y	614	605	0			27
							10	4	675	9							
*10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	456	1	6755	2	Y	724	729	0			22
							6	4	796	9							
*11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	413	1	6319	2	Y	701	702	0			21
							14	4	771	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	403	1	5892	2	Y	774	777	0			36
							5	4	851	9							
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	367	1	5261	2	Y	713	709	0			40
							8	4	784	9							
*10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	380	1	5654	2	Y	748	755	0			22
							5	4	823	9							
*11	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	357	1	5573	2	Y	728	728	0			22
							10	4	801	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	3822	2	Y	411	416	0			12
							6	4	452	9							
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	293	1	4219	2	Y	448	442	0			19
							10	4	493	9							
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	290	1	4237	2	Y	445	452	0			12
							4	4	490	9							
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	264	1	3789	2	Y	447	437	0			22
							6	4	492	9							
*10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	315	1	4682	2	Y	502	508	0			14
							4	4	552	9							
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	2	Y	386	389	0			11
							7	4	425	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
*06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	452	1	7273	2	Y	834	842	0			26
							12	4	917	9							
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	503	1	7243	2	Y	818	812	0			33
							16	4	900	9							
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	490	1	7153	2	Y	812	821	0			24
							6	4	893	9							
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	460	1	6603	2	Y	833	820	0			37
							10	4	916	9							
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	464	1	6872	2	Y	747	764	0			20
							7	4	822	9							
11	7530	X	7429	-0-	-101	-0-	405	1	6290	2	Y	658	658	0			20
							10	4	724	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
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							
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	261	1	3806	2	Y	401	404	0			12
							3	4	441	9							
09	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	218	1	3141	2	Y	345	339	0			18
							9	4	380	9							
10	4495	X	2114	-0-	-2381	-0-	115	1	1694	2	Y	247	263	0			2
							33	4	272	9							
11	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	223	1	3459	2	Y	140	139	0			3
							6	4	154	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
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							
08	7223	X	3493	-0-	-3730	-0-	204	1	2990	2	Y	269	260	0			13
							3	4	296	9							
*09	7440	X	3035	-0-	-4405	-0-	181	1	2583	2	Y	243	242	0			14
							4	4	267	9							
10	7688	X	3642	-0-	-4046	-0-	211	1	3124	2	Y	276	279	0			7
							3	4	304	9							
11	7440	X	3637	-0-	-3803	-0-	202	1	3144	2	Y	260	259	0			8
							5	4	286	9							

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
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							
08	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	198	1	2885	2	Y	339	341	0			11
							2	4	373	9							
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	195	1	2798	2	Y	341	337	0			15
							4	4	375	9							
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	195	1	2893	2	Y	360	365	0			10
							3	4	396	9							
11	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	172	1	2670	2	Y	330	330	0			10
							5	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	391	1	5701	2	Y	241	244	0			7
							12	4	265	9							
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	374	1	5310	2	Y	233	230	0			10
							13	4	256	9							
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	348	1	5153	2	Y	231	234	0			7
							5	4	254	9							
11	5430	X	3253	-0-	-2177	-0-	180	1	2912	2	Y	130	131	0			6
							18	4	143	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
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							
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	310	1	4525	2	Y	308	310	0			8
							4	4	339	9							
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	301	1	4315	2	Y	306	302	0			12
							7	4	337	9							
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	301	1	4461	2	Y	322	326	0			9
							4	4	354	9							
11	4860	X	4600	-0-	-260	-0-	255	1	4008	2	Y	286	286	0			9
							22	4	315	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
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							
08	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	446	1	6513	2	Y	220	222	0			6
							5	4	242	9							
*09	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	431	1	6187	2	Y	239	235	0			10
							9	4	263	9							
10	7595	X	7287	-0-	-308	-0-	436	1	6467	2	Y	344	345	0			10
							6	4	378	9							
11	7350	X	6752	-0-	-598	-0-	389	1	5980	2	Y	333	333	0			10
							17	4	366	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	327	1	4781	2	Y	198	205	0			2
							4	4	218	9							
*09	5490	X	5059	-0-	-431	-0-	316	1	4535	2	Y	183	182	0			3
							7	4	201	9							
10	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	303	1	4478	2	Y	234	234	0			7
							24	4	257	9							
11	5310	X	4811	-0-	-499	-0-	276	1	4271	2	Y	233	233	0			7
							8	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6107	X	5460	-0-		-647	-0-	336	1	4904	2	Y	196	197	0			6
								4	4	216	9							
09	5760	X	5175	-0-		-585	-0-	324	1	4633	2	Y	192	190	0			8
								7	4	211	9							
10	5952	X	5294	-0-		-658	-0-	320	1	4748	2	Y	201	203	0			6
								5	4	221	9							
11	5730	X	5029	-0-		-701	-0-	288	1	4523	2	Y	192	192	0			6
								7	4	211	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6634	X	6100	-0-		-534	-0-	375	1	5472	2	Y	225	226	0			8
								5	4	248	9							
*09	6450	X	5928	-0-		-522	-0-	370	1	5301	2	Y	226	223	0			11
								8	4	249	9							
10	6665	X	5989	-0-		-676	-0-	362	1	5363	2	Y	235	238	0			7
								5	4	259	9							
11	6450	X	5532	-0-		-918	-0-	316	1	4969	2	Y	217	217	0			7
								8	4	239	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8587	X	8164	-0-		-423	-0-	498	1	7274	2	Y	351	352	0			11
								6	4	386	9							
09	8310	X	7761	-0-		-549	-0-	484	1	6949	2	Y	288	286	0			13
								11	4	317	9							
10	8401	X	8159	-0-		-242	-0-	487	1	7211	2	Y	413	414	0			12
								7	4	454	9							
11	7980	X	7529	-0-		-451	-0-	427	1	6653	2	Y	395	395	0			12
								14	4	435	9							

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
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							
08	8184	X	7639	-0-		-545	-0-	460	1	6711	2	Y	407	407	0			17
								20	4	448	9							
09	8042	X	8042	-0-		-0-	-0-	494	1	7090	2	Y	406	407	0			16
								11	4	447	9							
10	8184	X	8022	-0-		-162	-0-	478	1	7081	2	Y	400	404	0			12
								23	4	440	9							
11	7920	X	7267	-0-		-653	-0-	405	1	6429	2	Y	372	373	0			11
								24	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6324	X	5678	-0-	-646	-0-	333	1	4868	2	Y	430	433	0			13
							4	4	473	9							
09	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	325	1	4661	2	Y	416	411	0			18
							7	4	458	9							
10	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	343	1	5078	2	Y	466	471	0			13
							5	4	513	9							
11	5670	X	5459	-0-	-211	-0-	302	1	4678	2	Y	428	428	0			13
							8	4	471	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	243	1	3547	2	Y	298	299	0			9
							3	4	328	9							
09	3960	X	3940	-0-	-20	-0-	238	1	3412	2	Y	259	257	0			11
							5	4	285	9							
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	244	1	3613	2	Y	281	284	0			8
							9	4	309	9							
11	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	219	1	3369	2	Y	262	262	0			8
							6	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2026	-0-	-1074	4059	121	1	1765	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
*09	3000	N	1842	-0-	-1158	2901	112	1	1608	2	Y	109	108	0			6
							2	4	120	9							
*10	3100	N	2162	-0-	-938	1963	125	1	1844	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
*11	3000	N	2150	-0-	-850	1113	118	1	1833	2	Y	178	178	0			5
							3	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3100	N	2107	-0-	-993	4796	121	1	1769	2	Y	196	197	0			6
							1	4	216	9							
09	3000	N	1900	-0-	-1100	3696	110	1	1583	2	Y	186	184	0			8
							2	4	205	9							
10	3100	N	2120	-0-	-980	2716	120	1	1774	2	Y	204	206	0			6
							2	4	224	9							
11	3000	N	2007	-0-	-993	1723	109	1	1686	2	Y	190	190	0			6
							3	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6107	X	6005	-0-		-102	-0-	336	1	4909	2	Y	687	687	0			24
								4	4	756	9							
09	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	348	1	4996	2	Y	691	686	0			29
								7	4	760	9							
10	6344	X	6344	-0-		-0-	-0-	347	1	5146	2	Y	769	778	0			20
								5	4	846	9							
11	5910	X	5726	-0-		-184	-0-	298	1	4661	2	Y	690	690	0			20
								8	4	759	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4495	X	4442	-0-		-53	-0-	248	1	3628	2	Y	512	518	0			13
								3	4	563	9							
*09	4298	X	4298	-0-		-0-	-0-	243	1	3488	2	Y	511	504	0			20
								5	4	562	9							
*10	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	237	1	3518	2	Y	441	449	0			13
								3	4	485	9							
11	4290	X	3818	-0-		-472	-0-	204	1	3185	2	Y	385	385	0			13
								5	4	424	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7502	X	7392	-0-		-110	-0-	404	1	5905	2	Y	980	984	0			35
								5	4	1078	9							
*09	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	403	1	5788	2	Y	997	986	0			46
								9	4	1097	9							
*10	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	412	1	6090	2	Y	1074	1089	0			30
								6	4	1181	9							
11	7260	X	7022	-0-		-238	-0-	356	1	5574	2	Y	984	986	0			28
								10	4	1082	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	165	1	2662	2	Y	397	400	0			13
								4	4	437	9							
07	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	187	1	2687	2	Y	395	395	0			14
								6	4	435	9							
08	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	174	1	2535	2	Y	383	385	0			12
								2	4	421	9							
09	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	173	1	2477	2	Y	390	386	0			16
								4	4	429	9							
*10	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	176	1	2615	2	Y	360	366	0			10
								3	4	396	9							
*11	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	192	1	3004	2	Y	402	402	0			10
								5	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	136	1	1979	2	Y	311	310	0			10
							2	4	342	9							
09	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	134	1	1922	2	Y	259	258	0			11
							3	4	285	9							
10	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	134	1	1994	2	Y	310	312	0			9
							2	4	341	9							
11	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	129	1	1908	2	Y	294	295	0			8
							5	4	323	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	131	1	1921	2	Y	270	269	0			11
							2	4	297	9							
09	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	159	1	2288	2	Y	332	329	0			14
							3	4	365	9							
10	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	165	1	2456	2	Y	331	336	0			9
							2	4	364	9							
11	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	146	1	2169	2	Y	289	289	0			9
							6	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	385	1	5619	2	Y	964	966	0			30
							5	4	1060	9							
09	5580	X	4041	-0-	-1539	-0-	222	1	3185	2	Y	572	578	0			24
							5	4	629	9							
10	5766	X	4229	-0-	-1537	-0-	231	1	3437	2	Y	504	515	0			13
							7	4	554	9							
11	5580	X	3675	-0-	-1905	-0-	193	1	3011	2	Y	424	424	0			13
							5	4	466	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	179	1	2609	2	Y	395	399	0			12
							2	4	435	9							
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	181	1	2594	2	Y	472	464	0			20
							4	4	519	9							
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	178	1	2636	2	Y	450	457	0			13
							3	4	495	9							
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	153	1	2391	2	Y	404	411	0			6
							4	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	184	1	2693	2	Y	402	405	0			12
							2	4	442	9							
09	3480	X	2992	-0-	-488	-0-	168	1	2407	2	Y	375	371	0			16
							4	4	413	9							
10	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	174	1	2584	2	Y	446	450	0			12
							2	4	491	9							
11	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	159	1	2550	2	Y	443	442	0			13
							5	4	487	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8866	X	8840	-0-	-26	-0-	540	1	7893	2	Y	364	368	0			10
							7	4	400	9							
09	8580	X	8342	-0-	-238	-0-	519	1	7448	2	Y	331	324	0			17
							11	4	364	9							
10	8866	X	8616	-0-	-250	-0-	514	1	7625	2	Y	427	432	0			12
							7	4	470	9							
11	8550	X	8038	-0-	-512	-0-	476	1	7108	2	Y	395	395	0			12
							19	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8029	X	6001	-0-	-2028	-0-	367	1	5356	2	Y	247	248	0			8
							6	4	272	9							
09	6300	X	5806	-0-	-494	-0-	360	1	5161	2	Y	252	249	0			11
							8	4	277	9							
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	429	1	6349	2	Y	279	282	0			8
							6	4	307	9							
11	5820	X	5162	-0-	-658	-0-	314	1	4631	2	Y	181	183	0			6
							18	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10075	X	10063	-0-	-12	-0-	574	1	8387	2	Y	995	998	0			31
							7	4	1095	9							
09	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	580	1	8321	2	Y	1056	1037	0			50
							13	4	1162	9							
10	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	613	1	9095	2	Y	1176	1194	0			32
							9	4	1294	9							
11	9750	X	9723	-0-	-27	-0-	519	1	8053	2	Y	1034	1036	0			30
							14	4	1137	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	199	1	2909	2	Y	555	563	0			14
							4	4	611	9							
09	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	203	1	2920	2	Y	498	489	0			23
							5	4	548	9							
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	205	1	3043	2	Y	531	540	0			14
							6	4	584	9							
11	3600	X	3416	-0-	-184	-0-	174	1	2715	2	Y	471	471	0			14
							9	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	818	1	11944	2	Y	1187	1194	0			34
							10	4	1306	9							
*09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	772	1	11066	2	Y	1134	1122	0			46
							17	4	1247	9							
*10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	783	1	11602	2	Y	1180	1195	0			33
							11	4	1298	9							
*11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	693	1	10637	2	Y	1064	1065	0			32
							22	4	1170	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	132	1	1933	2	Y	311	312	0			12
							2	4	342	9							
*09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	149	1	2123	2	Y	359	368	0			3
							4	4	395	9							
10	3348	X	2168	-0-	-1180	-0-	117	1	1710	2	Y	286	282	0			6
							26	4	315	9							
*11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	151	1	2327	2	Y	394	389	0			11
							4	4	433	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6758	X	458	-0-	-6300	-0-	29	1	404	2	Y	23	34	0			-0-
							25	9									
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	639	1	9216	2	Y	336	326	0			10
							27	4	370	9							
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	416	1	6170	2	Y	269	272	0			7
							6	4	296	9							
11	6180	X	5495	-0-	-685	-0-	313	1	4920	2	Y	219	219	0			7
							21	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9083	X	8851	-0-		-232	-0-	506	1	7397	2	Y	856	858	0			27
								6	4	942	9							
09	8790	X	8215	-0-		-575	-0-	473	1	6793	2	Y	854	844	0			37
								10	4	939	9							
10	9083	X	8765	-0-		-318	-0-	492	1	7287	2	Y	890	902	0			25
								7	4	979	9							
11	8790	X	8023	-0-		-767	-0-	441	1	6686	2	Y	801	801	0			25
								15	4	881	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8959	X	6640	-0-		-2319	-0-	384	1	5613	2	Y	580	582	0			18
								5	4	638	9							
09	8670	X	6195	-0-		-2475	-0-	363	1	5209	2	Y	559	554	0			23
								8	4	615	9							
10	6851	X	6785	-0-		-66	-0-	386	1	5742	2	Y	593	602	0			14
								5	4	652	9							
11	6600	X	5743	-0-		-857	-0-	317	1	4929	2	Y	444	445	0			13
								9	4	488	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	427	1	6247	2	Y	221	223	0			6
								10	4	243	9							
09	6150	X	5856	-0-		-294	-0-	371	1	5297	2	Y	164	167	0			3
								8	4	180	9							
10	6200	X	520	-0-		-5680	-0-	29	1	451	2	Y	16	13	0			6
								22	4	18	9							
11	6690	X	5399	-0-		-1291	-0-	326	1	4863	2	Y	179	180	0			5
								13	4	197	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9331	X	7481	-0-		-1850	-0-	459	1	6697	2	Y	290	293	0			8
								6	4	319	9							
09	7380	X	7047	-0-		-333	-0-	438	1	6295	2	Y	276	271	0			13
								10	4	304	9							
10	8510	X	8510	-0-		-0-	-0-	513	1	7596	2	Y	358	360	0			11
								7	4	394	9							
11	7350	X	6899	-0-		-451	-0-	414	1	6152	2	Y	287	290	0			8
								17	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6386	X	69	-0-	-6317	-0-	4	1	50	2	Y	4	16	0			-0-
							11	4	4	9							
09	6180	X	5398	-0-	-782	-0-	324	1	4651	2	Y	378	363	0			15
							7	4	416	9							
10	6386	X	4934	-0-	-1452	-0-	284	1	4214	2	Y	380	384	0			11
							18	4	418	9							
11	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	242	1	3794	2	Y	345	345	0			11
							6	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10819	X	7850	-0-	-2969	-0-	455	1	6649	2	Y	673	675	0			23
							6	4	740	9							
09	10260	X	8021	-0-	-2239	-0-	471	1	6760	2	Y	709	701	0			31
							10	4	780	9							
10	10602	X	8328	-0-	-2274	-0-	474	1	7020	2	Y	752	761	0			22
							7	4	827	9							
11	8730	X	7562	-0-	-1168	-0-	410	1	6394	2	Y	679	681	0			20
							11	4	747	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	335	1	4897	2	Y	276	278	0			7
							4	4	304	9							
*09	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	323	1	4640	2	Y	272	268	0			11
							7	4	299	9							
*10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	327	1	4849	2	Y	275	279	0			8
							5	4	303	9							
11	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	296	1	4575	2	Y	254	254	0			8
							9	4	279	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6758	X	296	-0-	-6462	-0-	19	1	260	2	Y	15	26	0			1
							17	9									
*09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	549	1	7891	2	Y	403	391	0			13
							16	4	443	9							
10	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	359	1	5338	2	Y	277	281	0			8
							13	4	305	9							
11	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	348	1	5171	2	Y	267	267	0			8
							20	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8339	X	6213	-0-	-2126	-0-	373	1	5453	2	Y	347	350	0			10
							5	4	382	9							
09	8070	X	5896	-0-	-2174	-0-	360	1	5167	2	Y	328	324	0			14
							8	4	361	9							
10	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	311	1	4604	2	Y	335	340	0			9
							4	4	369	9							
11	6150	X	4888	-0-	-1262	-0-	267	1	4282	2	Y	302	302	0			9
							7	4	332	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	341	1	4987	2	Y	286	288	0			9
							8	4	315	9							
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	324	1	4650	2	Y	281	278	0			12
							7	4	309	9							
10	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	297	1	4398	2	Y	291	295	0			8
							4	4	320	9							
11	5130	X	4849	-0-	-281	-0-	274	1	4262	2	Y	278	278	0			8
							7	4	306	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6448	X	6160	-0-	-288	-0-	373	1	5453	2	Y	299	303	0			9
							5	4	329	9							
09	6000	X	5572	-0-	-428	-0-	344	1	4926	2	Y	268	268	0			9
							7	4	295	9							
10	7440	X	5423	-0-	-2017	-0-	323	1	4791	2	Y	273	274	0			8
							9	4	300	9							
11	7200	X	5124	-0-	-2076	-0-	292	1	4541	2	Y	256	256	0			8
							9	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	96	96	0			-0-
							1	4	106	9							
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	455	436	0			19
							2	4	501	9							
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	1266	2	Y	886	882	0			26
							1	4	975	9							
*11	3000	N	3035	-0-	35	35	102	1	1597	2	Y	1212	1200	0			38
							3	4	1333	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

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							
08	5270	X	4097	-0-	-1173	-0-	206	1	3007	2	Y	801	800	0			25
							3	4	881	9							
09	4410	X	3904	-0-	-506	-0-	197	1	2826	2	Y	797	785	0			37
							4	4	877	9							
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	229	1	3373	2	Y	1023	1026	0			34
							3	4	1125	9							
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2918	2	Y	883	888	0			29
							5	4	971	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

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							
08	10416	X	10299	-0-	-117	-0-	628	1	9176	2	Y	443	445	0			13
							8	4	487	9							
*09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	619	1	8878	2	Y	444	439	0			18
							14	4	488	9							
10	10571	X	8184	-0-	-2387	-0-	486	1	7283	2	Y	372	383	0			8
							6	4	409	9							
11	10230	X	3885	-0-	-6345	-0-	221	1	3467	2	Y	174	177	0			5
							6	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 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
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							
08	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	232	1	3388	2	Y	744	749	0			19
							3	4	818	9							
*09	4740	X	4315	-0-	-425	-0-	228	1	3266	2	Y	742	738	0			23
							5	4	816	9							
10	4774	X	4076	-0-	-698	-0-	214	1	3156	2	Y	639	644	0			22
							3	4	703	9							
*11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	274	1	4260	2	Y	776	774	0			24
							7	4	854	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10044	X	7396	-0-	-2648	-0-	450	1	6569	2	Y	338	339	0			12
							5	4	372	9							
*09	8640	X	7322	-0-	-1318	-0-	451	1	6471	2	Y	352	348	0			16
							13	4	387	9							
10	7812	X	7127	-0-	-685	-0-	423	1	6274	2	Y	379	383	0			11
							13	4	417	9							
11	7440	X	6521	-0-	-919	-0-	371	1	5757	2	Y	347	348	0			10
							11	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8215	X	7347	-0-	-868	-0-	432	1	6306	2	Y	549	552	0			17
							5	4	604	9							
09	7560	X	7126	-0-	-434	-0-	423	1	6077	2	Y	561	553	0			25
							9	4	617	9							
10	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	407	1	6025	2	Y	596	605	0			16
							6	4	656	9							
11	7170	X	6268	-0-	-902	-0-	341	1	5346	2	Y	519	519	0			16
							10	4	571	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

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							
08	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	341	1	4975	2	Y	331	333	0			10
							4	4	364	9							
09	6390	X	5215	-0-	-1175	-0-	317	1	4542	2	Y	314	310	0			14
							11	4	345	9							
10	6603	X	5395	-0-	-1208	-0-	318	1	4709	2	Y	330	335	0			9
							5	4	363	9							
11	5790	X	4977	-0-	-813	-0-	282	1	4360	2	Y	296	296	0			9
							9	4	326	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

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							
08	12431	X	11340	-0-	-1091	-0-	688	1	10048	2	Y	542	544	0			19
							8	4	596	9							
*09	11400	X	10730	-0-	-670	-0-	660	1	9474	2	Y	529	523	0			25
							14	4	582	9							
10	11780	X	10586	-0-	-1194	-0-	629	1	9324	2	Y	567	574	0			16
							9	4	624	9							
11	11190	X	10259	-0-	-931	-0-	618	1	9017	2	Y	542	542	0			16
							28	4	596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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							
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	283	1	4140	2	Y	359	364	0			10
							3	4	395	9							
09	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	260	1	3734	2	Y	276	274	0			12
							6	4	304	9							
10	4805	X	4628	-0-	-177	-0-	272	1	4037	2	Y	286	290	0			8
							4	4	315	9							
11	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	243	1	3683	2	Y	260	260	0			8
							9	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

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							
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	511	1	7465	2	Y	398	401	0			12
							6	4	438	9							
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	492	1	7053	2	Y	386	382	0			16
							11	4	425	9							
10	8091	X	8057	-0-	-34	-0-	479	1	7108	2	Y	421	425	0			12
							7	4	463	9							
11	7830	X	7643	-0-	-187	-0-	463	1	6714	2	Y	404	404	0			12
							22	4	444	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9703	X	9699	-0-	-4	-0-	585	1	8544	2	Y	512	515	0			16
							7	4	563	9							
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	544	1	7791	2	Y	433	430	0			19
							12	4	476	9							
10	9703	X	9512	-0-	-191	-0-	570	1	8447	2	Y	443	449	0			13
							8	4	487	9							
11	9390	X	8773	-0-	-617	-0-	512	1	7799	2	Y	404	405	0			12
							18	4	444	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	683	1	9974	2	Y	682	691	0			20
							12	4	750	9							
09	11430	X	10178	-0-	-1252	-0-	618	1	8853	2	Y	630	621	0			29
							14	4	693	9							
10	11811	X	11025	-0-	-786	-0-	648	1	9605	2	Y	694	704	0			19
							9	4	763	9							
11	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	566	1	8871	2	Y	636	636	0			19
							15	4	700	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
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							
08	15624	X	10895	-0-	-4729	-0-	568	1	8294	2	Y	1842	1853	0			58
							7	4	2026	9							
*09	12390	X	10010	-0-	-2380	-0-	521	1	7478	2	Y	1818	1797	0			79
							11	4	2000	9							
10	12803	X	9936	-0-	-2867	-0-	499	1	7395	2	Y	1850	1875	0			53
							7	4	2035	9							
11	10530	X	9299	-0-	-1231	-0-	447	1	6952	2	Y	1716	1719	0			50
							12	4	1888	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
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							
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	447	1	6533	2	Y	555	557	0			17
							5	4	611	9							
09	7260	X	7042	-0-	-218	-0-	421	1	6028	2	Y	531	525	0			23
							9	4	584	9							
10	7657	X	6880	-0-	-777	-0-	394	1	5841	2	Y	581	588	0			16
							6	4	639	9							
11	7410	X	6028	-0-	-1382	-0-	329	1	5123	2	Y	516	516	0			16
							8	4	568	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
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							
08	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	183	1	2671	2	Y	137	136	0			5
							2	4	151	9							
09	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	223	1	3186	2	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
10	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	192	1	2852	2	Y	224	224	0			6
							3	4	246	9							
11	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	147	1	2284	2	Y	191	193	0			4
							4	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13702	X	13406	-0-	-296	-0-	845	1	12339	2	Y	193	193	0			6
							10	4	212	9							
09	13260	X	13229	-0-	-31	-0-	847	1	12154	2	Y	190	188	0			8
							19	4	209	9							
10	13702	X	5129	-0-	-8573	-0-	305	1	4546	2	Y	249	249	0			8
							4	4	274	9							
11	12960	X	4034	-0-	-8926	-0-	221	1	3517	2	Y	264	265	0			7
							6	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11377	X	10487	-0-	-890	-0-	665	1	9697	2	Y	106	105	0			3
							8	4	117	9							
09	11010	X	9354	-0-	-1656	-0-	600	1	8611	2	Y	118	115	0			6
							13	4	130	9							
10	11842	X	3509	-0-	-8333	-0-	194	1	2881	2	Y	392	384	0			14
							3	4	431	9							
11	11460	X	3471	-0-	-7989	-0-	187	1	2859	2	Y	382	388	0			8
							5	4	420	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	287	1	4188	2	Y	356	364	0			10
							4	4	392	9							
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	284	1	4073	2	Y	338	334	0			14
							6	4	372	9							
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	281	1	4171	2	Y	358	362	0			10
							4	4	394	9							
11	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	250	1	3814	2	Y	326	326	0			10
							8	4	359	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	411	1	6008	2	Y	972	977	0			31
							5	4	1069	9							
*09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	5682	2	Y	950	935	0			46
							8	4	1045	9							
10	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	383	1	5686	2	Y	656	685	0			16
							5	4	722	9							
11	6780	X	6038	-0-	-742	-0-	330	1	5126	2	Y	522	523	0			15
							8	4	574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	20584	X	18681	-0-	-1903	-0-	1122	1	16392	2	Y	1048	1054	0			32
							14	4	1153	9							
09	19920	X	17969	-0-	-1951	-0-	1089	1	15623	2	Y	1121	1103	0			50
							24	4	1233	9							
10	19158	X	17185	-0-	-1973	-0-	1008	1	14943	2	Y	1102	1127	0			25
							22	4	1212	9							
11	18540	X	15164	-0-	-3376	-0-	861	1	13404	2	Y	797	798	0			24
							22	4	877	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
09	6120	X	12	-0-	-6108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

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									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	181	1	604	3	N	-0-					15
							1	4									
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	163	1	414	3	N	-0-					15
							13	4									
*10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	148	1	561	3	Y	15					15
							17	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

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									
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	N	-0-					11
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	79	1	201	3	N	-0-					11
							6	4									
*10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	72	1	272	3	Y	11					11
							12	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5921	X	5921	-0-		-0-	-0-	1330	1	4445	3	N	126	99	0			60
								7	4	139	9							
09	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	1251	1	3182	3	N	130	144	0			46
								97	4	143	9							
*10	6022	X	6022	-0-		-0-	-0-	1260	1	4522	3	Y	218	199	0			19
								240	9									
11	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	1558	1	3949	3	Y	151	145	0			25
								166	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5956	X	5956	-0-		-0-	-0-	1332	1	4451	3	N	151	118	0			62
								7	4	166	9							
09	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	1445	1	3673	3	N	130	145	0			47
								111	4	143	9							
*10	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	1473	1	5287	3	Y	175	156	0			19
								193	9									
11	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	1822	1	4616	3	Y	117	112	0			24
								129	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5924	X	5924	-0-		-0-	-0-	1280	1	4275	3	N	330	257	0			102
								6	4	363	9							
09	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	1290	1	3281	3	N	234	258	0			78
								100	4	257	9							
*10	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	1280	1	4592	3	N	217	265	0			30
								239	9									
11	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-	1582	1	4010	3	N	199	190	0			39
								219	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5332	X	2342	-0-		-2990	-0-	2105	3	113	4	Y	113	156	1			182
								124	9									
09	5010	X	112	-0-		-4898	-0-	108	4	4	9	Y	4					186
10	5177	X	197	-0-		-4980	-0-	197	4			Y	-0-					186
11	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					Y	-0-					186

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
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									
08	5456	X	2399	-0-	-3057	-0-	2119	3	114	4	Y	151	208	1			243
							166	9									
09	5130	X	114	-0-	-5016	-0-	108	4	6	9	Y	5					248
10	5301	X	198	-0-	-5103	-0-	198	4			Y	-0-					248
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					248

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
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									
08	6696	X	1993	-0-	-4703	-0-	1367	3	73	4	N	503	695	1			44
							553	9									
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					44
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					44
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					44

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
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									
08	8525	X	3097	-0-	-5428	-0-	2409	3	129	4	N	508	705	1			20
							559	9									
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					20
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					20
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					20

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1512	3	90	9	N	82					143
09	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	968	3	46	9	N	42					185
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1078	3	41	9	N	37	165	1			57
11	1440	N	933	-0-	-507	-0-	891	3	42	9	N	38					95

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	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

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	109	3	422	9	N	384	352	1			34
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	31	1			3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	3	91	9	N	83	50	1			36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	32	1			6

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

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									
08	5270	X	2464	-0-	-2806	-0-	1760	3	42	4	Y	602	595	1	10	8	21
							662	9									
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8176	3	29	4	Y	487	475	1	10	8	23
							536	9									
10	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12316	3	86	4	Y	521	527	1	6	8	11
							573	9									
11	7920	X	5664	-0-	-2256	-0-	5092	3	18	4	Y	504	500	1	5	8	10
							554	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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

06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6
08	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6
09	33240	X	-0-	-0-	-33240	-0-					Y	-0-					6
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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									
08	90953	X	90953	-0-	-0-	-0-	87347	3	44	4	Y	3238	3191	1	8	8	107
							3562	9									
09	96953	X	96953	-0-	-0-	-0-	93010	3	53	4	Y	3536	3480	1	9	8	154
							3890	9									
10	92728	X	92728	-0-	-0-	-0-	2	1	89028	3	Y	3314	3398	1	7	8	63
							53	4	3645	9							
11	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-	85316	3	80	4	Y	3063	3066	1	5	8	55
							3369	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
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									
08	127346	X	127346	-0-	-0-	-0-	121913	3	65	4	Y	4880	4806	1	13	8	158
							5368	9									
09	139687	X	139687	-0-	-0-	-0-	134162	3	76	4	Y	4954	4885	1	13	8	214
							5449	9									
10	130158	X	130158	-0-	-0-	-0-	3	1	125096	3	Y	4534	4655	1	8	8	85
							72	4	4987	9							
11	124833	X	124833	-0-	-0-	-0-	119885	3	115	4	Y	4394	4394	1	8	8	77
							4833	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
06	105180	X	-0-	-0-	-105180	-0-					Y	1	11	1			9
07	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9
08	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9
09	77040	X	-0-	-0-	-77040	-0-					Y	-0-					9
10	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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									
08	29450	X	3665	-0-	-25785	-0-	3333	3	2	4	Y	300	312	1			16
							330	9									
09	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-	8	1			8
10	29450	X	15	-0-	-29435	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			8
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-					8

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
06	36810	X	82	-0-	-36728	-0-	82	3			Y	-0-					5
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					5
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
08	73592	X	73592	-0-	-0-	-0-	69707	3	29	4	Y	3505	3439	1	7	8	115
							3856	9									
09	65970	X	62127	-0-	-3843	-0-	58928	3	24	4	Y	2886	2865	1	6	8	130
							3175	9									
10	88184	X	88184	-0-	-0-	-0-	3	1	83895	3	Y	3864	3920	1	3	8	71
							36	4	4250	9							
11	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	63249	3	37	4	Y	3090	3099	1	6	8	56
							3399	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
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									
08	63426	X	2271	-0-	-61155	-0-	33	1	2084	3	Y	139	174	1	1	8	15
							1	4	153	9							
09	61380	X	-0-	-0-	-61380	-0-					Y	-0-	4	1			11
10	57226	X	116	-0-	-57110	-0-	39	3	1	4	Y	69	48	1	21	8	11
							76	9									
11	54840	X	15154	-0-	-39686	-0-	13929	3	16	4	Y	1099	1045	1	42	8	23
							1209	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
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									
08	78089	X	71171	-0-	-6918	-0-	66885	3	34	4	Y	3865	3791	1	19	8	127
							4252	9									
09	75570	X	57217	-0-	-18353	-0-	54192	3	25	4	Y	2727	2715	1	14	8	125
							3000	9									
10	78089	X	70112	-0-	-7977	-0-	2	1	67181	3	Y	2636	2689	1	16	8	56
							29	4	2900	9							
11	75570	X	61334	-0-	-14236	-0-	58675	3	29	4	Y	2391	2383	1	15	8	49
							2630	9									

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	58776	X	2207	-0-	-56569	-0-	23	1	2047	3	Y	124	155	1			19
							1	4	136	9							
09	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-					Y	-0-	4	1			15
10	61783	X	596	-0-	-61187	-0-	319	3	3	4	Y	249	244	1	1	8	19
							274	9									
*11	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-					Y	-0-	4	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32860	X	779	-0-	-32081	-0-	20	1	718	3	Y	37	49	1			4
							41	9									
09	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					Y	-0-	1	1			3
10	30938	X	15739	-0-	-15199	-0-	13884	3	25	4	Y	1664	1585	1	58	8	24
							1830	9									
11	27480	X	17131	-0-	-10349	-0-	15389	3	20	4	Y	1565	1532	1	36	8	21
							1722	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	52700	X	1023	-0-	-51677	-0-	20	1	874	3	Y	116	149	1	1	8	15
							1	4	128	9							
09	50610	X	1535	-0-	-49075	-0-	12	1	1446	3	Y	69	70	1			14
							1	4	76	9							
10	79314	X	79314	-0-	-0-	-0-	73920	3	53	4	Y	4855	4752	1	40	8	77
							5341	9									
11	52747	X	52747	-0-	-0-	-0-	49019	3	43	4	Y	3350	3348	1	27	8	52
							3685	9									

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 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
09	0		58443	-0-	58443	58443	54223	3	44	4	N	3796	3620	1	30	8	146
							4176	9									
10	0		179222	-0-	179222	237665	168344	3	99	4	N	9799	9714	1	98	8	133
							10779	9									
11	369762	X	132097	-0-	-237665	-0-	125613	3	84	4	N	5818	5824	1	53	8	74
							6400	9									

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60869	-0-	60869	60869	55751	3	50	4	N	4607	4396	1	33	8	178
							5068	9									
10	0		207184	-0-	207184	268053	194821	3	122	4	N	11128	11046	1	109	8	151
							12241	9									
11	416151	X	148098	-0-	-268053	-0-	140037	3	101	4	N	7236	7241	1	55	8	91
							7960	9									

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 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
09	0		54339	-0-	54339	54339	48913	3	51	4	N	4886	4663	1	34	8	189
							5375	9									
10	0		200406	-0-	200406	254745	186767	3	127	4	N	12284	12205	1	101	8	167
							13512	9									
11	393745	X	139000	-0-	-254745	-0-	131839	3	100	4	N	6419	6453	1	50	8	83
							7061	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		45449	-0-	45449	45449	41026 4375	3 9	48	4	N	3977	3780	1	44	8	153
10	0		177261	-0-	177261	222710	166094 11053	3 9	114	4	N	10048	9945	1	120	8	136
*11	356338	X	133628	-0-	-222710	-0-	125892 7638	3 9	98	4	N	6944	6932	1	62	8	86

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

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-
08	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	236	1	11050	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9334	-0-	-806	-0-	206	1	9128	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10336	-0-	-142	-0-	238	1	10098	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

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-
08	18600	X	13609	-0-	-4991	-0-	280	1	13329	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15719	-0-	-1831	-0-	347	1	15372	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	15284	-0-	-2758	-0-	352	1	14932	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

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-
08	5859	X	3975	-0-	-1884	-0-	83	1	3892	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3784	-0-	-1346	-0-	84	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	90	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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-
08	26784	X	25941	-0-	-843	-0-	911	1	25030	2	N	-0-					-0-
09	26700	X	25252	-0-	-1448	-0-	924	1	24328	2	N	-0-					-0-
10	27590	X	25678	-0-	-1912	-0-	961	1	24717	2	N	-0-					-0-
11	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

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-
08	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	798	1	21874	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	21429	-0-	-351	-0-	784	1	20645	2	N	-0-					-0-
10	23498	X	21222	-0-	-2276	-0-	794	1	20428	2	N	-0-					-0-
11	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	39463	X	35772	-0-	-3691	-0-	748	1	35024	2	N	-0-					-0-
09	36510	X	34093	-0-	-2417	-0-	754	1	33339	2	N	-0-					-0-
10	37758	X	34420	-0-	-3338	-0-	792	1	33628	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	78151	X	59521	-0-	-18630	-0-	1244	1	58277	2	N	-0-					-0-
09	65580	X	53305	-0-	-12275	-0-	1178	1	52127	2	N	-0-					-0-
10	64666	X	52139	-0-	-12527	-0-	1200	1	50939	2	N	-0-					-0-
11	62580	X	NO RPT	-0-	-62580	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	18632	-0-	-598	-0-	321 1929	1 9	16382	3	Y	1754	1787	0			134
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	288 1958	1 9	15881	3	Y	1780	1758	0			156
08	18569	X	15645	-0-	-2924	-0-	295 1945	1 9	13405	3	Y	1768	1796	0			128
09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	312 2099	1 9	15812	3	Y	1908	1891	0			145
10	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	400 3506	1 9	16582	3	Y	3187	3088	0			244
11	17970	X	17449	-0-	-521	-0-	343 2024	1 9	15082	3	Y	1840	1839	0			245

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	122 1048	1 9	5966	3	Y	953	1003	0			75
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	125 1580	1 9	6003	3	Y	1436	1388	0			123
08	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	134 1008	1 9	6038	3	Y	916	970	0			69
09	8100	X	6875	-0-	-1225	-0-	185 1115	1 9	5575	3	Y	1014	1006	0			77
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	184 966	1 9	7685	3	Y	878	885	0			70
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	160 1137	1 9	7154	3	Y	1034	974	0			130

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	156 1046	1 9	8296	3	Y	951	939	0			70
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	171 964	1 9	8119	3	Y	876	869	0			77
08	9176	X	7137	-0-	-2039	-0-	141 692	1 9	6304	3	Y	629	659	0			47
09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	192 919	1 9	8508	3	Y	835	819	0			63
10	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	199 787	1 9	8183	3	Y	715	721	0			57
11	8880	X	7791	-0-	-1089	-0-	167 520	1 9	7104	3	Y	473	468	0			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	10456	-0-	-104	-0-	178 915	1 9	9363	3	Y	832	832	0			62
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	203 1027	1 9	9344	3	Y	934	915	0			81
08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	179 859	1 9	7474	3	Y	781	805	0			57
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	202 919	1 9	9872	3	Y	835	829	0			63
10	10819	X	10697	-0-	-122	-0-	228 894	1 9	9575	3	Y	813	812	0			64
11	10470	X	9326	-0-	-1144	-0-	196 539	1 9	8591	3	Y	490	489	0			65

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	15604	-0-	-1286	-0-	260 1547	1 9	13797	3	Y	1406	1404	0			105
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	442 1883	1 9	13330	3	Y	1712	1669	0			148
08	16089	X	12676	-0-	-3413	-0-	267 1167	1 9	11242	3	Y	1061	1129	0			80
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	289 1346	1 9	14487	3	Y	1224	1211	0			93
10	16089	X	15170	-0-	-919	-0-	336 1359	1 9	13475	3	Y	1235	1231	0			97
11	15570	X	11459	-0-	-4111	-0-	248 482	1 9	10729	3	Y	438	472	0			63

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	205 1243	1 9	10225	3	Y	1130	1125	0			84
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	189 1178	1 9	9880	3	Y	1071	1061	0			94
08	12338	X	9886	-0-	-2452	-0-	185 1354	1 9	8347	3	Y	1231	1237	0			88
09	11940	X	11732	-0-	-208	-0-	199 1410	1 9	10123	3	Y	1282	1273	0			97
10	12059	X	11710	-0-	-349	-0-	236 1253	1 9	10221	3	Y	1139	1146	0			90
11	11670	X	10299	-0-	-1371	-0-	209 906	1 9	9184	3	Y	824	807	0			107

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6487	-0-	-203	-0-	116 524	1 9	5847	3	Y	476	477	0			36
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	176 746	1 9	5670	3	Y	678	656	0			58
08	7161	X	5386	-0-	-1775	-0-	105 518	1 9	4763	3	Y	471	494	0			35
09	6930	X	6675	-0-	-255	-0-	112 524	1 9	6039	3	Y	476	475	0			36
10	6727	X	6521	-0-	-206	-0-	144 646	1 9	5731	3	Y	587	577	0			46
11	6480	X	5344	-0-	-1136	-0-	115 250	1 9	4979	3	Y	227	241	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	14384	X	11000	-0-	-3384	-0-	214	1	9951	3	Y	759	804	0			57
							835	9									
09	13650	X	12835	-0-	-815	-0-	333	1	11321	3	Y	1074	1051	0			80
							1181	9									
10	13888	X	13859	-0-	-29	-0-	295	1	12490	3	Y	976	979	0			77
							1074	9									
11	13440	X	11808	-0-	-1632	-0-	253	1	11035	3	Y	473	485	0			65
							520	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	41168	X	31229	-0-	-9939	-0-	605	1	28380	3	Y	2040	2117	0			151
							2244	9									
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	767	1	37288	3	Y	2862	2799	0			214
							3148	9									
10	41044	X	40667	-0-	-377	-0-	892	1	36769	3	Y	2733	2731	0			216
							3006	9									
11	39720	X	35468	-0-	-4252	-0-	747	1	32986	3	Y	1577	1582	0			211
							1735	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	33015	X	32455	-0-	-560	-0-	544	1	29437	3	Y	2249	2299	0			164
							2474	9									
09	31950	X	31250	-0-	-700	-0-	501	1	28421	3	Y	2116	2118	0			162
							2328	9									
10	33015	X	32337	-0-	-678	-0-	693	1	29140	3	Y	2276	2260	0			178
							2504	9									
11	31950	X	30035	-0-	-1915	-0-	563	1	28045	3	Y	1297	1302	0			173
							1427	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	233	1	24180	3	Y	1874	1914	0			136
							2061	9									
09	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	199	1	23330	3	Y	1730	1733	0			133
							1903	9									
10	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	274	1	23991	3	Y	1723	1720	0			136
							1895	9									
11	24758	X	24758	-0-	-0-	-0-	227	1	23221	3	Y	1191	1171	0			156
							1310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	511 2774	1 9	27940	3	Y	2522	2515	0			188
07	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	436 2883	1 9	26884	3	Y	2621	2580	0			229
08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	485 2610	1 9	26637	3	Y	2373	2429	0			173
09	28680	X	28300	-0-	-380	-0-	435 2395	1 9	25470	3	Y	2177	2183	0			167
10	29636	X	29581	-0-	-55	-0-	613 2791	1 9	26177	3	Y	2537	2506	0			198
11	28680	X	27084	-0-	-1596	-0-	483 1407	1 9	25194	3	Y	1279	1303	0			174

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43350	X	39669	-0-	-3681	-0-	723 2335	1 9	36611	3	Y	2123	2120	0			159
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	736 2367	1 9	34540	3	Y	2152	2122	0			189
08	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	639 2047	1 9	28581	3	Y	1861	1914	0			136
09	40230	X	40036	-0-	-194	-0-	771 2297	1 9	36968	3	Y	2088	2066	0			158
10	40982	X	38449	-0-	-2533	-0-	842 2255	1 9	35352	3	Y	2050	2046	0			162
11	39660	X	33646	-0-	-6014	-0-	719 1272	1 9	31655	3	Y	1156	1163	0			155

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	529 2437	1 9	27815	3	Y	2215	2176	0			163
07	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	438 2438	1 9	26762	3	Y	2216	2185	0			194
08	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	501 2267	1 9	26617	3	Y	2061	2105	0			150
09	29640	X	27888	-0-	-1752	-0-	452 2131	1 9	25305	3	Y	1937	1939	0			148
10	30628	X	28537	-0-	-2091	-0-	615 2254	1 9	25668	3	Y	2049	2036	0			161
11	29640	X	26394	-0-	-3246	-0-	503 1310	1 9	24581	3	Y	1191	1193	0			159

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	372 2437	1 9	39134	3	Y	2215	2221	0			166
07	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	289 2608	1 9	39215	3	Y	2371	2330	0			207
08	41479	X	41479	-0-	-0-	-0-	371 2301	1 9	38807	3	Y	2092	2146	0			153
09	41850	X	39623	-0-	-2227	-0-	331 2198	1 9	37094	3	Y	1998	1998	0			153
10	43245	X	40459	-0-	-2786	-0-	438 2290	1 9	37731	3	Y	2082	2071	0			164
11	41850	X	37821	-0-	-4029	-0-	347 1310	1 9	36164	3	Y	1191	1196	0			159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	479	1	25596	3	Y	1780	1818	0			129
							1958	9									
09	29820	X	26683	-0-	-3137	-0-	426	1	24452	3	Y	1641	1644	0			126
							1805	9									
10	30814	X	27507	-0-	-3307	-0-	589	1	24986	3	Y	1756	1744	0			138
							1932	9									
11	29820	X	25506	-0-	-4314	-0-	490	1	23860	3	Y	1051	1049	0			140
							1156	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	361	1	37762	3	Y	1905	1952	0			139
							2096	9									
09	41490	X	38455	-0-	-3035	-0-	322	1	36165	3	Y	1789	1791	0			137
							1968	9									
10	42873	X	39552	-0-	-3321	-0-	430	1	36975	3	Y	1952	1936	0			153
							2147	9									
11	41490	X	36763	-0-	-4727	-0-	335	1	35272	3	Y	1051	1062	0			142
							1156	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	48656	X	48656	-0-	-0-	-0-	449	1	46042	3	Y	1968	2013	0			143
							2165	9									
09	49980	X	45888	-0-	-4092	-0-	398	1	43686	3	Y	1640	1656	0			127
							1804	9									
10	51646	X	46728	-0-	-4918	-0-	522	1	44311	3	Y	1723	1715	0			135
							1895	9									
11	49290	X	43571	-0-	-5719	-0-	389	1	42122	3	Y	964	970	0			129
							1060	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
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
08	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	457	1	46927	3	Y	2310	2172	0			155
							2541	9									
09	52590	X	47432	-0-	-5158	-0-	409	1	44595	3	Y	2207	2194	0			168
							2428	9									
10	54343	X	47991	-0-	-6352	-0-	531	1	45314	3	Y	1951	1964	0			155
							2146	9									
11	52440	X	44778	-0-	-7662	-0-	428	1	43117	3	Y	1121	1126	0			150
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	47294	X	47294	-0-	-0-	-0-	438	1	45379	3	Y	1343	1261	0			90
							1477	9									
09	47940	X	45502	-0-	-2438	-0-	393	1	43338	3	Y	1610	1579	0			121
							1771	9									
10	49197	X	46129	-0-	-3068	-0-	516	1	44182	3	Y	1301	1318	0			104
							1431	9									
11	46950	X	43787	-0-	-3163	-0-	412	1	42392	3	Y	894	881	0			117
							983	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	47072	X	47072	-0-	-0-	-0-	438	1	45535	3	Y	999	1021	0			73
							1099	9									
09	46800	X	45052	-0-	-1748	-0-	392	1	43578	3	Y	984	982	0			75
							1082	9									
10	48329	X	46432	-0-	-1897	-0-	518	1	44769	3	Y	1041	1034	0			82
							1145	9									
11	46050	X	43871	-0-	-2179	-0-	412	1	42746	3	Y	648	644	0			86
							713	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	372	1	38490	3	Y	2903	2968	0			211
							3193	9									
09	41910	X	40050	-0-	-1860	-0-	331	1	36669	3	Y	2773	2772	0			212
							3050	9									
10	43307	X	40988	-0-	-2319	-0-	434	1	37334	3	Y	2927	2909	0			230
							3220	9									
11	41910	X	37888	-0-	-4022	-0-	347	1	35923	3	Y	1471	1501	0			200
							1618	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	388	1	40137	3	Y	1093	1122	0			80
							1202	9									
09	44220	X	39887	-0-	-4333	-0-	346	1	38361	3	Y	1073	1071	0			82
							1180	9									
10	45694	X	40659	-0-	-5035	-0-	454	1	39024	3	Y	1074	1071	0			85
							1181	9									
11	44220	X	38352	-0-	-5868	-0-	360	1	37318	3	Y	613	616	0			82
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	367 2640	1 9	39100	3	Y	2400	2407	0			180
07	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	285 2746	1 9	42184	3	Y	2496	2458	0			218
08	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	342 2232	1 9	35550	3	Y	2029	2098	0			149
09	41160	X	36907	-0-	-4253	-0-	307 2329	1 9	34271	3	Y	2117	2105	0			161
10	42532	X	37536	-0-	-4996	-0-	405 2254	1 9	34877	3	Y	2049	2048	0			162
11	41160	X	34918	-0-	-6242	-0-	322 1310	1 9	33286	3	Y	1191	1194	0			159

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48420	X	45215	-0-	-3205	-0-	398 2538	1 9	42279	3	Y	2307	2337	0			175
07	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	313 2641	1 9	42751	3	Y	2401	2366	0			210
08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	406 2679	1 9	41989	3	Y	2435	2469	0			176
09	44670	X	42804	-0-	-1866	-0-	361 2329	1 9	40114	3	Y	2117	2130	0			163
10	46159	X	44066	-0-	-2093	-0-	477 2791	1 9	40798	3	Y	2537	2502	0			198
11	44670	X	40783	-0-	-3887	-0-	373 1445	1 9	38965	3	Y	1314	1334	0			178

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53778	X	53778	-0-	-0-	-0-	465 4634	1 9	48679	3	Y	4213	4216	0			315
07	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-	360 4771	1 9	49209	3	Y	4337	4272	0			380
08	53477	X	53477	-0-	-0-	-0-	472 4465	1 9	48540	3	Y	4059	4144	0			295
09	52200	X	50862	-0-	-1338	-0-	423 4232	1 9	46207	3	Y	3847	3847	0			295
10	53940	X	51875	-0-	-2065	-0-	551 4365	1 9	46959	3	Y	3968	3951	0			312
11	52200	X	47712	-0-	-4488	-0-	446 2448	1 9	44818	3	Y	2225	2239	0			298

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70992	X	70992	-0-	-0-	-0-	608 6904	1 9	63480	3	Y	6276	6272	0			469
07	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	474 7207	1 9	64586	3	Y	6552	6448	0			573
08	71307	X	71307	-0-	-0-	-0-	625 6766	1 9	63916	3	Y	6151	6277	0			447
09	68220	X	68011	-0-	-209	-0-	565 6428	1 9	61018	3	Y	5844	5844	0			447
10	70494	X	69803	-0-	-691	-0-	735 6762	1 9	62306	3	Y	6147	6111	0			483
11	68220	X	63893	-0-	-4327	-0-	602 3662	1 9	59629	3	Y	3329	3364	0			448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	84073	X	84073	-0-	-0-	-0-	741	1	75672	3	Y	6964	7105	0			506
							7660	9									
09	80670	X	80364	-0-	-306	-0-	673	1	72343	3	Y	6680	6675	0			511
							7348	9									
10	83359	X	82377	-0-	-982	-0-	872	1	73920	3	Y	6895	6864	0			542
							7585	9									
11	80670	X	75795	-0-	-4875	-0-	717	1	71108	3	Y	3609	3663	0			488
							3970	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	90174	X	90174	-0-	-0-	-0-	793	1	81138	3	Y	7494	7645	0			544
							8243	9									
09	86521	X	86521	-0-	-0-	-0-	725	1	77825	3	Y	7246	7236	0			554
							7971	9									
10	88330	X	88330	-0-	-0-	-0-	933	1	79242	3	Y	7414	7385	0			583
							8155	9									
11	85410	X	81943	-0-	-3467	-0-	773	1	76775	3	Y	3995	4040	0			538
							4395	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					138
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	2			N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1347	2	144	9	N	131	140	1			108
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1187	2	151	9	N	137	160	1			85
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1055	2	130	9	N	118					203
11	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	935	2	112	9	N	102	167	1			138

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					213
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					213
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					213
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1333	N	245	-0-	-1088	-0-	237	2	8	9	N	7					145
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					155

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	980	2	135	9	N	123					421
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	269	2	18	9	N	16	159	1			278
10	744	N	217	-0-	-527	-0-	160	2	57	9	N	52					330
11	720	N	171	-0-	-549	-0-	124	2	47	9	N	43					373

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2171	N	1329	-0-	-842	-0-	1222	2	107	9	N	97	190	1			128
09	2760	X	57	-0-	-2703	-0-	57	2			N	-0-					128
10	2852	X	499	-0-	-2353	-0-	464	2	35	9	N	32					160
11	2760	X	626	-0-	-2134	-0-	548	2	78	9	N	71	124	1			107

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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									
08	2666	N	305	-0-	-2361	-0-	304	2	1	9	N	1	129	1			150
09	2610	X	7	-0-	-2603	-0-	7	2			N	-0-					150
10	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	1729	2	199	9	N	181	158	1			173
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2876	2	253	9	N	230	212	1			191

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	2182	2	1	4	N	403	418	1			132
							443	9									
09	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	1169	2	1	4	N	168	218	1	1	8	81
							185	9									
10	2697	X	1607	-0-	-1090	-0-	1288	2	319	9	N	290	295	1			76
11	2550	X	1833	-0-	-717	-0-	1437	2	396	9	N	360	321	1			115

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1686	2	193	9	N	175	269	1			109
09	1710	N	1112	-0-	-598	-0-	885	2	1	4	N	205	126	1			188
							226	9									
10	2201	N	1175	-0-	-1026	-0-	974	2	201	9	N	183	241	1			130
11	1830	N	1279	-0-	-551	-0-	1064	2	215	9	N	195	236	1			89

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
10	3100	N	5286	-0-	2186	2186	4468	2	1	4	N	743	748	1			99
							817	9									
11	3000	N	845	-0-	-2155	31	759	2	1	4	N	77					176
							85	9									

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					99
09	2970	X	1553	-0-	-1417	-0-	1541	2	12	9	N	11					110
10	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	2030	2			N	-0-					110
11	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1806	2	1	9	N	1					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	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									
08	2604	X	1147	-0-	-1457	-0-	1112	2	35	9	N	32	182	1			241
09	2460	X	5	-0-	-2455	-0-	5	2			N	-0-					241
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	1744	2	406	9	N	369	360	1			250
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	N	224	189	1			285
							246	9									

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	162	2	123	9	N	112	223	1			95
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	37	1	3	8	60
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					63
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1172	2	80	9	N	73	2	8			134

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					152

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
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
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	809	2	100	9	N	91	163	1			88
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1818	2	157	9	N	143	123	1			108
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1291	2	108	9	N	98					206
11	3000	N	3815	-0-	815	815	3704	2	111	9	N	101					307

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
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
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3023	2	1	4	N	122	163	1			198
							134	9									
09	2641	N	2583	-0-	-58	-0-	2507	2	76	9	N	69	63	1			204
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	4	N	52					256
							57	9									
11	1680	X	544	-0-	-1136	-0-	543	2	1	9	N	1					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
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
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1914	2	752	9	N	684	923	1			96
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	4	N	348	359	1			85
							383	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1348	2	437	9	N	397	329	1	1	8	152
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1164	2	387	9	N	352	189	1			315

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

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							
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	172	1	1854	2	N	277	241	1			75
							1	4	305	9							
09	2430	X	2308	-0-	-122	-0-	179	1	1823	2	N	277	297	1			55
							1	4	305	9							
10	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	200	1	1930	2	N	308	320	1			43
							1	4	339	9							
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	195	1	1741	2	N	289	267	1			65
							1	4	318	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

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									
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	144	1	2562	2	Y	211	211	1			3
							232	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	113	1	2523	2	Y	275	275	1			3
							303	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	Y	343	342	1			4
							377	9									
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	228	1	2778	2	Y	252	252	1			4
							277	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

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									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	211	137	1			88
							232	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	319	1	1043	2	Y	138	156	1			70
							152	9									
10	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	366	1	1132	2	Y	288	245	1			113
							1	4	317	9							
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	376	1	992	2	Y	213	297	1			29
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	4	N	338	393	1			69
							372	9									
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	4	N	387	323	1			133
							426	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	4	N	224	300	1			57
							246	9									
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	4	N	406	255	1			208
							447	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	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									
08	5673	X	3509	-0-	-2164	-0-	160	1	3210	2	Y	126	127	1			-0-
							139	9									
09	5220	X	4127	-0-	-1093	-0-	166	1	3798	2	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
10	4991	X	2925	-0-	-2066	-0-	102	1	2749	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	3870	X	2204	-0-	-1666	-0-	146	1	1981	2	Y	70	70	1			-0-
							77	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	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									
08	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	70	-0-	-1480	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4183	2	1	4	Y	379	373	1			75
							417	9									
09	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3436	2	1	4	Y	358	277	1			156
							394	9									
10	4650	X	1050	-0-	-3600	-0-	80	2	970	9	Y	882	955	1	1	8	82
11	4500	X	99	-0-	-4401	-0-	1	2	98	9	Y	89	130	1	1	8	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	3682	-0-	582	1076	269	1	2904	2	N	462	402	1			128
							1	4	508	9							
09	3000	N	3242	-0-	242	1318	244	1	2489	2	N	462	502	1			88
							1	4	508	9							
10	4575	X	3257	-0-	-1318	-0-	256	1	2472	2	N	480	509	1			59
							1	4	528	9							
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	251	1	2232	2	N	480	438	1	1	8	100
							1	4	528	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

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									
08	3224	X	415	-0-	-2809	-0-	285	1	5	2	Y	114	117	1			1
							125	9									
09	3120	X	1110	-0-	-2010	-0-	374	1	34	2	Y	638	638	1			1
							702	9									
10	3224	X	430	-0-	-2794	-0-	422	1	8	9	Y	7	7	1			1
11	2460	X	267	-0-	-2193	-0-	145	1	122	9	Y	111	108	1			4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

06	2280	N	1626	-0-	-654	-0-	111	1	1332	3	Y	166	162	1			7
							183	9									
07	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	115	1	1348	3	Y	244	215	1			36
							268	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	Y	7	36	1			7
							8	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2447	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2067	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
11	2190	N	1793	-0-	-397	-0-	135	1	1495	3	Y	148	135	1			16
							163	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

06	454	X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	375	1	4501	3	Y	314	304	1			12
							345	9									
07	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	2070	1	24166	3	Y	1566	1355	1			223
							1723	9									
08	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	1350	1	19581	3	Y	1135	1228	1			130
							1249	9									
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	902	1	14807	3	Y	627	755	1			2
							690	9									
10	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	784	1	12245	3	Y	574	520	1			56
							631	9									
11	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	833	1	9232	3	Y	548	536	1			68
							603	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	411	1	4945	3	Y	286	284	1			11
							315	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	423	1	4946	3	Y	307	273	1			45
							338	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	326	1	4750	3	Y	255	272	1			28
							281	9									
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	286	1	4735	3	Y	231	257	1			2
							254	9									
10	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	274	1	4276	3	Y	324	293	1			33
							356	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	390	1	4323	3	Y	298	293	1			38
							328	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	267	1	3203	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3937	X	3237	-0-	-700	-0-	252	1	2942	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	221	1	3202	3	Y	172	162	1			15
							189	9									
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	177	1	2903	3	Y	149	164	1			-0-
							164	9									
10	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	196	1	3061	3	Y	272	247	1			25
							299	9									
11	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	257	1	2847	3	Y	200	200	1			25
							220	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2122	3	Y	212	209	1			7
							233	9									
07	3100	N	5412	-0-	2312	2312	426	1	4968	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
08	3100	N	6186	-0-	3086	5398	390	1	5661	3	Y	123	116	1			10
							135	9									
09	3000	N	4755	-0-	1755	7153	268	1	4396	3	Y	83	92	1			1
							91	9									
10	11433	X	4280	-0-	-7153	-0-	249	1	3896	3	Y	123	112	1			12
							135	9									
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	309	1	3423	3	Y	84	84	1			12
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	106	1	1543	3	Y	-0-					1
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	3	Y	-0-					1
08	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	1838	3	12	9	Y	11					12
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					12
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					12
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			Y	-0-					12

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
06	2190	X	1528	-0-	-662	-0-	114	1	1374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1130	1	13193	3	Y	201	174	1			28
							221	9									
08	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	980	1	14219	3	Y	629	601	1			56
							692	9									
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	659	1	10810	3	Y	424	478	1			2
							466	9									
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	573	1	8951	3	Y	542	491	1			53
							596	9									
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	598	1	6628	3	Y	478	470	1			61
							526	9									

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
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	3	Y	167	164	1			7
							184	9									
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	216	1	2516	3	Y	210	186	1			31
							231	9									
08	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	152	1	2210	3	Y	140	154	1			17
							154	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	171	1	2803	3	Y	103	118	1			2
							113	9									
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	191	1	2981	3	Y	151	136	1			17
							166	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	238	1	2632	3	Y	111	111	1			17
							122	9									

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	72	71	1			4
							79	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	89	79	1			14
							98	9									
08	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	65	1	944	3	Y	71	76	1			9
							78	9									
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	967	3	Y	60	69	1			-0-
							66	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	3	Y	127	115	1			12
							140	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	90	1	992	3	Y	35	41	1			6
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	54	1	625	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	46	1	667	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	780	N	632	-0-	-148	-0-	36	1	595	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	93	84	1			10
							102	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	43	41	1			3
							47	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	45	40	1			8
							50	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	61	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	21	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	178	1	2135	3	Y	185	183	1			7
							204	9									
07	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	144	1	1685	3	Y	151	136	1			22
							166	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	3	Y	158	164	1			16
							174	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	3	Y	86	102	1			-0-
							95	9									
10	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	102	1	1600	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
11	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	177	1	1959	3	Y	15	19	1			3
							17	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	88	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1284	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	29	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	111	1	1181	3	N	-0-					-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
06	2280	N	2004	-0-	-276	-0-	149	1	1793	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	162	1	1893	3	Y	70	62	1			12
							77	9									
08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	131	1	1901	3	Y	56	60	1			8
							62	9									
09	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	110	1	1806	3	Y	45	53	1			-0-
							50	9									
10	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	115	1	1798	3	Y	67	61	1			6
							74	9									
11	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	152	1	1685	3	Y	58	57	1			7
							64	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	288	1	3467	3	Y	211	209	1			9
							232	9									
07	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	314	1	3670	3	Y	232	207	1			34
							255	9									
08	4309	X	348	-0-	-3961	-0-	20	1	288	3	Y	36	63	1			7
							40	9									
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	4247	X	2209	-0-	-2038	-0-	119	1	1855	3	Y	214	191	1			23
							235	9									
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	113	1	1324	3	Y	94	83	1			16
							103	9									
08	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	69	1	1005	3	Y	59	66	1			9
							65	9									
09	1530	N	909	-0-	-621	-0-	49	1	801	3	Y	54	62	1			1
							59	9									
10	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	57	1	888	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	62	1	687	3	Y	59	58	1			8
							65	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	291	1	3499	3	Y	218	213	1			10
							240	9									
07	4061	X	2884	-0-	-1177	-0-	214	1	2498	3	Y	156	141	1			25
							172	9									
08	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	201	1	2930	3	Y	153	161	1			17
							168	9									
09	4020	X	7	-0-	-4013	-0-	7	3			Y	-0-	17	1			-0-
10	4154	X	1968	-0-	-2186	-0-	112	1	1742	3	Y	104	93	1			11
							114	9									
11	4020	X	3053	-0-	-967	-0-	237	1	2632	3	Y	167	157	1			21
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1620	-0-	-540	-0-	87	1	1533	3	Y	-0-					16
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1863	3	Y	109	114	1			11
							120	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2603	3	Y	10					21
							11	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2606	3	Y	-0-					21
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	46	59	1			8
							51	9									
11	2580	X	1457	-0-	-1123	-0-	125	1	1328	3	Y	4					12
							4	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	110	1	1322	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	124	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	3	Y	131	118	1			13
							144	9									
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1776	3	Y	104	104	1			13
							114	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	Y	197	191	1			9
							217	9									
07	3131	X	2348	-0-	-783	-0-	174	1	2029	3	Y	132	120	1			21
							145	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	266	1	3875	3	Y	130	136	1			15
							143	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	105	118	1			2
							116	9									
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	208	1	3250	3	Y	136	123	1			15
							150	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	3	Y	104	104	1			15
							114	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	154	1	1849	3	Y	93	92	1			4
							102	9									
07	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	117	1	1364	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2112	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	110	1	1812	3	Y	74	82	1			-0-
							81	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	1903	3	Y	153	138	1			15
							168	9									
11	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	158	1	1754	3	Y	99	100	1			14
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	144	1	2526	3	Y	-0-					10
07	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	130	1	1886	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	41	1	2519	3	Y	9					9
							10	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	3	Y	-0-					9
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	66	1	3257	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	254	1	2706	3	Y	4					8
							4	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	44	38	1			6
							48	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	209	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	60	60	1			7
							66	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	30	1	358	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	29	1	341	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	9	1	130	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
09	420	N	60	-0-	-360	-0-	1	1	17	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	827	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	300	1	5261	3	Y	41	52	1			8
							45	9									
07	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	368	1	5321	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	6727	X	4978	-0-	-1749	-0-	79	1	4873	3	Y	24					25
							26	9									
09	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	254	1	5321	3	Y	8	19	1			14
							9	9									
10	6293	X	5386	-0-	-907	-0-	106	1	5245	3	Y	32	28	1			18
							35	9									
11	5610	X	4927	-0-	-683	-0-	420	1	4482	3	Y	23	26	1			15
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	X	7	-0-		-537	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-		-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	11	-0-		-206	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-		-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	168	-0-		-1452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	286	-0-		-179	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	521	N	521	-0-		-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	228	N	228	-0-		-0-	-0-	13	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	98	89	1			9
11	510	N	352	-0-		-158	-0-	11	1	118	3	Y	203	189	1			23
								223	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	49	49	1			3
								54	9									
07	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	148	1	1728	3	Y	78	69	1			12
								86	9									
08	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	128	1	1857	3	Y	51	57	1			6
								56	9									
09	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	116	1	1910	3	Y	40	45	1			1
								44	9									
10	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	145	1	2267	3	Y	65	59	1			7
								72	9									
11	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	174	1	1923	3	Y	60	59	1			8
								66	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4029	-0-		-501	-0-	299	1	3588	3	Y	129	127	1			9
								142	9									
07	4681	X	4418	-0-		-263	-0-	340	1	3973	3	Y	95	87	1			17
								105	9									
08	4681	X	3391	-0-		-1290	-0-	213	1	3089	3	Y	81	87	1			11
								89	9									
09	4020	X	3289	-0-		-731	-0-	184	1	3022	3	Y	75	86	1			-0-
								83	9									
10	4433	X	3768	-0-		-665	-0-	218	1	3406	3	Y	131	118	1			13
								144	9									
11	4290	X	3355	-0-		-935	-0-	268	1	2973	3	Y	104	104	1			13
								114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	26	1	311	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	146	-0-	-1063	-0-	6	1	71	3	Y	63	54	1			9
							69	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	3	Y	53	57	1			5
							58	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	901	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	64	59	1			5
							70	9									
11	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	79	1	879	3	Y	55	54	1			6
							61	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2406	-0-	-1854	-0-	2406	2			Y	-0-	5	1			1
07	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3442	2	19	9	Y	17	14	1			4
08	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	2894	2			Y	-0-					4
09	4260	X	2482	-0-	-1778	-0-	2469	2	13	9	Y	12					16
10	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3272	2	2	9	Y	2	13	1			5
11	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2614	2	1	9	Y	1					6

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 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
06	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	218	1	2613	3	Y	131	130	1			5
							144	9									
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	226	1	2644	3	Y	143	127	1			21
							157	9									
08	4061	X	3274	-0-	-787	-0-	202	1	2928	3	Y	131	138	1			14
							144	9									
09	3930	X	3150	-0-	-780	-0-	174	1	2860	3	Y	105	118	1			1
							116	9									
10	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	132	1	2067	3	Y	111	101	1			11
							122	9									
11	3180	X	544	-0-	-2636	-0-	42	1	462	3	Y	36	41	1			6
							40	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	943	-0-	-857	-0-	61	1	882	3	Y	-0-					11
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	3	Y	-0-					11
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					11
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					11
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	4890	X	3973	-0-	-917	-0-	290	1	3483	3	Y	182	180	1			7
							200	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	416	1	4860	3	Y	278	245	1			40
							306	9									
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	320	1	4645	3	Y	16	48	1			8
							18	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	264	1	4338	3	Y	113	120	1			1
							124	9									
10	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	317	1	4952	3	Y	221	201	1			21
							243	9									
11	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	408	1	4522	3	Y	148	150	1			19
							163	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

06	457	X	6	-0-	-451	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	3	Y	186	162	1			27
							205	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	3	Y	59	77	1			9
							65	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	117	1	1917	3	Y	39	47	1			1
							43	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	3	Y	132	120	1			13
							145	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	3	Y	74	77	1			10
							81	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	142	1	1710	3	Y	186	185	1			7
								205	9									
07	2573	N	2297	-0-		-276	-0-	158	1	1842	3	Y	270	238	1			39
								297	9									
08	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	128	1	1852	3	Y	129	152	1			16
								142	9									
09	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	117	1	1912	3	Y	135	151	1			-0-
								149	9									
10	2294	N	2225	-0-		-69	-0-	119	1	1853	3	Y	230	208	1			22
								253	9									
11	2040	N	1758	-0-		-282	-0-	134	1	1485	3	Y	126	130	1			18
								139	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	114	1	1370	3	Y	129	126	1			8
								142	9									
07	1581	N	29	-0-		-1552	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	88	1	1275	3	Y	38	35	1			3
								42	9									
09	1620	N	1165	-0-		-455	-0-	64	1	1056	3	Y	41	44	1			-0-
								45	9									
10	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	66	1	1038	3	Y	67	61	1			6
								74	9									
11	1350	N	1131	-0-		-219	-0-	88	1	979	3	Y	58	57	1			7
								64	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	119	1	1435	3	Y	70	70	1			5
								77	9									
07	1550	N	1504	-0-		-46	-0-	112	1	1304	3	Y	80	71	1			14
								88	9									
08	1767	N	1316	-0-		-451	-0-	81	1	1173	3	Y	56	61	1			9
								62	9									
09	1620	N	773	-0-		-847	-0-	41	1	673	3	Y	54	59	1			4
								59	9									
10	1519	N	1241	-0-		-278	-0-	69	1	1083	3	Y	81	74	1			11
								89	9									
11	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	101	1	1114	3	Y	68	68	1			11
								75	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5217	-0-		-933	-0-	384	1	4616	3	Y	197	194	1			7
								217	9									
07	6324	X	5524	-0-		-800	-0-	414	1	4835	3	Y	250	221	1			36
								275	9									
08	6262	X	5567	-0-		-695	-0-	344	1	4996	3	Y	206	220	1			22
								227	9									
09	5520	X	5331	-0-		-189	-0-	295	1	4849	3	Y	170	192	1			-0-
								187	9									
10	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-	322	1	5024	3	Y	293	265	1			28
								322	9									
11	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	428	1	4741	3	Y	246	243	1			31
								271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	339	1	5945	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	329	1	4767	3	Y	81	67	1			20
							89	9									
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	80	1	4887	3	Y	52					72
							57	9									
09	5880	X	3976	-0-	-1904	-0-	180	1	3787	3	Y	8	42	1			38
							9	9									
10	6076	X	3780	-0-	-2296	-0-	75	1	3679	3	Y	24	35	1			27
							26	9									
11	5880	X	4758	-0-	-1122	-0-	406	1	4327	3	Y	23	30	1			20
							25	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	218	1	3820	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	349	1	5053	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	85	1	5194	3	Y	41					41
							45	9									
09	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	230	1	4833	3	Y	9	26	1			24
							10	9									
10	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	102	1	5014	3	Y	12	21	1			15
							13	9									
11	5190	X	4930	-0-	-260	-0-	421	1	4491	3	Y	16	19	1			12
							18	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	205	1	2458	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	223	1	2603	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2568	3	Y	60	64	1			7
							66	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	151	1	2483	3	Y	54	61	1			-0-
							59	9									
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	143	1	2236	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
11	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	170	1	1882	3	Y	77	76	1			10
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	167	1	2008	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	179	1	2092	3	Y	87	78	1			13
							96	9									
08	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	129	1	1875	3	Y	62	67	1			8
							68	9									
09	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	118	1	1941	3	Y	56	64	1			-0-
							62	9									
10	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	122	1	1906	3	Y	80	72	1			8
							88	9									
11	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	139	1	1542	3	Y	41	42	1			7
							45	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	111	1	1330	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1565	3	Y	57	56	1			7
							63	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1400	3	Y	27	34	1			-0-
							30	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1462	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	3	Y	35	34	1			4
							39	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	415	1	4990	3	Y	170	169	1			6
							187	9									
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	476	1	5553	3	Y	178	158	1			26
							196	9									
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	368	1	5334	3	Y	150	160	1			16
							165	9									
09	5580	X	3285	-0-	-2295	-0-	181	1	2963	3	Y	128	143	1			1
							141	9									
*10	6231	X	1887	-0-	-4344	-0-	102	1	1585	3	Y	182	166	1			17
							200	9									
11	6030	X	953	-0-	-5077	-0-	65	1	720	3	Y	153	152	1			18
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	101	1	1211	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	109	1	1278	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	119	1	1320	3	Y	37	36	1			5
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	151	-0-	-1109	-0-	4	1	49	3	Y	89	87	1			5
							98	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	93	82	1			16
							102	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	3	Y	48	56	1			8
							53	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	Y	81	89	1			-0-
							89	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	3	Y	143	129	1			14
							157	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	193	1	2135	3	Y	113	112	1			15
							124	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2273	3	Y	117	116	1			5
							129	9									
07	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	191	1	2232	3	Y	89	81	1			13
							98	9									
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	159	1	2302	3	Y	90	94	1			9
							99	9									
09	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	136	1	2237	3	Y	72	81	1			-0-
							79	9									
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	141	1	2209	3	Y	106	96	1			10
							117	9									
11	2490	N	2104	-0-	-386	-0-	167	1	1854	3	Y	75	75	1			10
							83	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6498	-0-	-552	-0-	349	1	6114	3	Y	32	49	1			9
							35	9									
07	7595	X	6012	-0-	-1583	-0-	388	1	5622	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	7595	X	5981	-0-	-1614	-0-	95	1	5820	3	Y	60					62
							66	9									
09	7350	X	6147	-0-	-1203	-0-	279	1	5858	3	Y	9	37	1			34
							10	9									
10	6758	X	6704	-0-	-54	-0-	133	1	6541	3	Y	27	34	1			27
							30	9									
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	560	1	5965	3	Y	23	29	1			21
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2286	-0-	-1524	-0-	169	1	2032	3	Y	77	80	1			4
							85	9									
07	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	231	1	2692	3	Y	152	134	1			22
							167	9									
08	3937	X	2750	-0-	-1187	-0-	167	1	2419	3	Y	149	155	1			16
							164	9									
09	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	190	1	3122	3	Y	163	177	1			2
							179	9									
10	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	170	1	2653	3	Y	208	188	1			22
							229	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	260	1	2881	3	Y	423	395	1			50
							465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	136	1	2377	3	N	14					52
							15	9									
07	3410	X	2547	-0-	-863	-0-	161	1	2334	3	N	47	76	1			23
							52	9									
08	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	47	1	2909	3	N	10					33
							11	9									
09	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	102	1	2143	3	N	-0-					33
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	N	2					35
							2	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	N	-0-					35

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	193	1	2320	3	Y	227	224	1			8
							250	9									
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	200	1	2334	3	Y	277	245	1			40
							305	9									
08	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	157	1	2288	3	Y	214	230	1			24
							235	9									
09	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	131	1	2170	3	Y	124	148	1			-0-
							136	9									
10	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	137	1	2141	3	Y	174	157	1			17
							191	9									
11	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	111	1	1227	3	Y	196	189	1			24
							216	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	276	1	3315	3	Y	199	196	1			9
							219	9									
07	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	273	1	3192	3	Y	206	184	1			31
							227	9									
08	3968	X	3403	-0-	-565	-0-	209	1	3028	3	Y	151	165	1			17
							166	9									
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	171	1	2799	3	Y	140	156	1			1
							154	9									
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	228	1	3557	3	Y	183	166	1			18
							201	9									
11	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	277	1	3075	3	Y	156	155	1			19
							172	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	560	1	6721	3	Y	166	166	1			8
							183	9									
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	362	1	4226	3	Y	281	247	1			42
							309	9									
08	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	291	1	4227	3	Y	228	243	1			27
							251	9									
09	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	271	1	4452	3	Y	161	187	1			1
							177	9									
10	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	262	1	4098	3	Y	328	297	1			32
							361	9									
11	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	355	1	3933	3	Y	230	231	1			31
							253	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	257	1	3087	3	Y	202	200	1			13
							222	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	271	1	3164	3	Y	225	200	1			38
							248	9									
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	3	Y	191	204	1			25
							210	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	179	1	2943	3	Y	153	174	1			4
							168	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	199	1	3099	3	Y	154	140	1			18
							169	9									
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	311	1	3448	3	Y	169	164	1			23
							186	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	104	1	1250	3	Y	69	69	1			3
							76	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	973	3	Y	55	62	1			6
							61	9									
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	58	1	949	3	Y	47	53	1			-0-
							52	9									
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	64	1	996	3	Y	92	83	1			9
							101	9									
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	79	1	873	3	Y	48	50	1			7
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	145	141	1			6
							160	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	Y	86	78	1			14
							95	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	Y	5	16	1			3
							6	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	230	207	1			23
							253	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	34	49	1			8
							37	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1670	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1353	3	Y	93	84	1			14
							102	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	84	89	1			9
							92	9									
09	1920	N	1349	-0-	-571	-0-	73	1	1201	3	Y	68	76	1			1
							75	9									
10	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	78	1	1221	3	Y	66	60	1			7
							73	9									
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	107	1	1184	3	Y	81	78	1			10
							89	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

06	2565	X	2356	-0-	-209	-0-	181	1	2175	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1899	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	148	1	2146	3	Y	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	123	1	2025	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	3	Y	141	127	1			15
							155	9									
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1831	3	Y	125	123	1			17
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	547	1	9596	3	Y	27	34	1			25
							30	9									
07	11594	X	11547	-0-	-47	-0-	744	1	10770	3	Y	30	39	1			16
							33	9									
08	11594	X	11061	-0-	-533	-0-	177	1	10870	3	Y	13	17	1			12
							14	9									
09	11220	X	10595	-0-	-625	-0-	480	1	10084	3	Y	28	21	1			19
							31	9									
10	11532	X	9060	-0-	-2472	-0-	180	1	8859	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
11	11160	X	11026	-0-	-134	-0-	943	1	10053	3	Y	27	12	1			22
							30	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	135	1	2368	3	Y	30	43	1			2
							33	9									
07	2697	X	2686	-0-	-11	-0-	174	1	2512	3	Y	-0-					2
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	42	1	2573	3	Y	119	78	1			43
							131	9									
09	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	115	1	2405	3	Y	5	31	1			17
							6	9									
10	2697	X	1942	-0-	-755	-0-	38	1	1864	3	Y	36	26	1			27
							40	9									
11	2670	X	1867	-0-	-803	-0-	159	1	1693	3	Y	14	15	1			26
							15	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	10	1	118	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	27	1	320	3	Y	47	41	1			8
							52	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	100	1			13
11	540	N	206	-0-	-334	-0-	5	1	54	3	Y	134	128	1			19
							147	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	3	Y	228	223	1			9
							251	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1059	3	Y	60	59	1			10
							66	9									
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	62	1	902	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	62	1	1034	3	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	3	Y	260	235	1			25
							286	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	3	Y	34	51	1			8
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

06	1110	N	529	-0-	-581	-0-	35	1	418	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	943	3	Y	79	70	1			13
							87	9									
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	47	1	685	3	Y	78	81	1			10
							86	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	57	67	1			-0-
							63	9									
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	56	1	881	3	Y	82	74	1			8
							90	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	88	1	980	3	Y	72	71	1			9
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

06	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	221	1	2653	3	Y	120	118	1			5
							132	9									
07	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	212	1	2480	3	Y	82	74	1			13
							90	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	195	1	2834	3	Y	120	121	1			12
							132	9									
09	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	158	1	2595	3	Y	75	87	1			-0-
							83	9									
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	173	1	2697	3	Y	116	105	1			11
							128	9									
11	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	814	1	9016	3	Y	122	118	1			15
							134	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	402	1	4833	3	Y	261	258	1			11
							287	9									
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	422	1	4925	3	Y	281	250	1			42
							309	9									
08	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	338	1	4902	3	Y	231	247	1			26
							254	9									
09	5520	X	4303	-0-	-1217	-0-	235	1	3859	3	Y	190	216	1			-0-
							209	9									
10	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	257	1	4008	3	Y	311	282	1			29
							342	9									
11	5520	X	4819	-0-	-701	-0-	377	1	4174	3	Y	244	243	1			30
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	105	1	1259	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3565	X	65	-0-	-3500	-0-	1	1	17	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	222	1	3641	3	Y	163	166	1			1
							179	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	183	1	2861	3	Y	47	43	1			5
							52	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	226	1	2504	3	Y	138	127	1			16
							152	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	459	-0-	-2061	-0-	34	1	408	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	272	1	3175	3	Y	102	88	1			14
							112	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	Y	93	98	1			9
							102	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	161	1	2634	3	Y	72	80	1			1
							79	9									
10	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	164	1	2568	3	Y	113	102	1			12
							124	9									
11	3450	X	2922	-0-	-528	-0-	233	1	2577	3	Y	102	101	1			13
							112	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	962	-0-	-2398	-0-	72	1	864	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	243	1	2837	3	Y	59	52	1			8
							65	9									
08	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	209	1	3024	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
09	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	172	1	2816	3	Y	68	74	1			2
							75	9									
10	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	158	1	2461	3	Y	133	120	1			15
							146	9									
11	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	223	1	2476	3	Y	82	84	1			13
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	501	-0-	-2799	-0-	38	1	455	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	7	-0-	-3263	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	21	-0-	-3141	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	322	1	5655	3	Y	-0-					19
07	7006	X	6202	-0-	-804	-0-	401	1	5798	3	Y	3	21	1			1
							3	9									
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	97	1	5919	3	Y	9					10
							10	9									
09	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	261	1	5469	3	Y	-0-					10
10	6200	X	6174	-0-	-26	-0-	122	1	6001	3	Y	46	52	1			4
							51	9									
11	6000	X	5722	-0-	-278	-0-	490	1	5228	3	Y	4					8
							4	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1456	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	206	185	1			21
							227	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	682	3	Y	281	268	1			34
							309	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	146	1	1755	3	Y	142	140	1			5
							156	9									
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	165	1	1931	3	Y	174	154	1			25
							191	9									
08	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	149	1	2171	3	Y	160	168	1			17
							176	9									
09	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	128	1	2118	3	Y	147	164	1			-0-
							162	9									
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	3	Y	162	147	1			15
							178	9									
11	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	176	1	1951	3	Y	135	134	1			16
							149	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	136	1	1636	3	Y	73	72	1			5
							80	9									
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	151	1	1761	3	Y	85	76	1			14
							94	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	3	Y	72	76	1			10
							79	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1795	3	Y	62	72	1			-0-
							68	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
11	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	153	1	1702	3	Y	70	69	1			8
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	124	1	1491	3	Y	125	125	1			5
							138	9									
07	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	130	1	1521	3	Y	121	109	1			17
							133	9									
08	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	97	1	1405	3	Y	91	99	1			9
							100	9									
09	1950	X	1443	-0-	-507	-0-	77	1	1272	3	Y	85	92	1			2
							94	9									
10	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	79	1	1238	3	Y	105	95	1			12
							116	9									
11	1740	X	1363	-0-	-377	-0-	105	1	1161	3	Y	88	87	1			13
							97	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	951	-0-	-2769	-0-	70	1	835	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
07	3844	X	1547	-0-	-2297	-0-	115	1	1347	3	Y	77	68	1			10
							85	9									
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	366	1	5313	3	Y	126	125	1			11
							139	9									
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	241	1	3963	3	Y	114	125	1			-0-
							125	9									
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	256	1	4005	3	Y	306	277	1			29
							337	9									
11	4050	X	3970	-0-	-80	-0-	319	1	3534	3	Y	106	119	1			16
							117	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	118	1	1411	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	3	Y	90	79	1			14
							99	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	171	1	2475	3	Y	103	106	1			11
							113	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2389	3	Y	91	102	1			-0-
							100	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	3	Y	141	127	1			14
							155	9									
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	209	1	2311	3	Y	125	123	1			16
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	24	22	1			2
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	96	1	1151	3	Y	342	330	1			14
							376	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	228	207	1			35
							251	9									
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	101	1	1466	3	Y	-0-	35	1			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	97	1	1514	3	Y	277	249	1			29
							305	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	173	177	1			25
							190	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	78	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	229	1	2753	3	Y	198	195	1			7
							218	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	271	1	3163	3	Y	249	220	1			36
							274	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	223	1	3230	3	Y	211	225	1			22
							232	9									
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	205	1	3359	3	Y	172	193	1			1
							189	9									
*10	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	149	1	2320	3	Y	146	133	1			14
							161	9									
11	3240	X	1241	-0-	-1999	-0-	92	1	1024	3	Y	114	114	1			14
							125	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	56	1	673	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	76	68	1			20
							84	9									
08	868	N	44	-0-	-824	-0-	1	1	14	3	Y	26	33	1			13
							29	9									
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	40	1	660	3	Y	33	36	1			10
							36	9									
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	42	1	652	3	Y	48	44	1			14
							53	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	59	57	1			16
							65	9									

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
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	161	1	1937	3	Y	138	137	1			6
							152	9									
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	169	1	1967	3	Y	149	133	1			22
							164	9									
08	2356	X	2252	-0-	-104	-0-	137	1	1980	3	Y	123	132	1			13
							135	9									
09	2280	X	2104	-0-	-176	-0-	115	1	1881	3	Y	98	111	1			-0-
							108	9									
10	2356	X	1642	-0-	-714	-0-	88	1	1366	3	Y	171	155	1			16
							188	9									
11	2250	X	1367	-0-	-883	-0-	103	1	1141	3	Y	112	114	1			14
							123	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	180	1	2159	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	2542	N	1892	-0-	-650	-0-	147	1	1715	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	2449	N	2053	-0-	-396	-0-	130	1	1887	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	2400	N	1994	-0-	-406	-0-	113	1	1877	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2210	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	196	1	2176	3	Y	37	36	1			6
							41	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5871	3	Y	85	123	1			5
							94	9									
07	7347	X	6684	-0-	-663	-0-	432	1	6252	3	Y	-0-					5
08	7347	X	6241	-0-	-1106	-0-	98	1	5988	3	Y	141	94	1			52
							155	9									
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	369	1	7754	3	Y	5	36	1			21
							6	9									
10	6696	X	5737	-0-	-959	-0-	113	1	5569	3	Y	50	35	1			36
							55	9									
11	6480	X	5003	-0-	-1477	-0-	427	1	4548	3	Y	25	22	1			39
							28	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	344	1	6029	3	Y	87	127	1			4
							96	9									
07	7316	X	6823	-0-	-493	-0-	441	1	6382	3	Y	-0-					4
08	7316	X	7052	-0-	-264	-0-	111	1	6779	3	Y	147	98	1			53
							162	9									
09	7080	X	6569	-0-	-511	-0-	299	1	6266	3	Y	4	38	1			19
							4	9									
10	7161	X	6788	-0-	-373	-0-	134	1	6591	3	Y	57	39	1			37
							63	9									
11	6810	X	6260	-0-	-550	-0-	534	1	5694	3	Y	29	26	1			40
							32	9									

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
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	184 147	1 9	2209	3	Y	134	133	1			9
07	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	190 168	1 9	2216	3	Y	153	135	1			27
08	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	150 146	1 9	2176	3	Y	133	142	1			18
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	129 107	1 9	2117	3	Y	97	111	1			4
10	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	138 119	1 9	2150	3	Y	108	98	1			14
11	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	184 65	1 9	2043	3	Y	59	62	1			11

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	205 91	1 9	2469	3	Y	83	82	1			5
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	204 69	1 9	2388	3	Y	63	56	1			12
08	3100	N	5401	-0-	2301	2301	346 18	1 9	5037	3	Y	16	22	1			6
09	3000	N	3371	-0-	371	2672	184 150	1 9	3037	3	Y	136	140	1			2
10	3100	N	2607	-0-	-493	2179	143 237	1 9	2227	3	Y	215	194	1			23
11	4567	X	2388	-0-	-2179	-0-	182 188	1 9	2018	3	Y	171	170	1			24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	269 58	1 9	4711	3	Y	-0-					17
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	369	1	5346	3	Y	-0-					17
08	6417	X	5736	-0-	-681	-0-	92	1	5644	3	Y	-0-					17
09	6210	X	5101	-0-	-1109	-0-	232	1	4869	3	Y	-0-					17
10	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	102	1	5038	3	Y	-0-					17
11	5550	X	4645	-0-	-905	-0-	393	1	4194	3	Y	53					70

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	80 101	1 9	962	3	Y	92	91	1			2
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	165 81	1 9	1926	3	Y	74	67	1			9
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	108 68	1 9	1572	3	Y	62	66	1			5
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	82 53	1 9	1352	3	Y	48	53	1			-0-
10	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	80 83	1 9	1244	3	Y	75	68	1			7
11	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	92 57	1 9	1018	3	Y	52	53	1			6

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
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	16	1	188	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	51	53	1			-0-
							56	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	18	1	200	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	3	Y	191	164	1			27
							210	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1559	3	Y	12	34	1			5
							13	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
10	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	77	1	1204	3	Y	35	31	1			4
							39	9									
11	1620	N	1178	-0-	-442	-0-	93	1	1027	3	Y	53	50	1			7
							58	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			-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
06	3330	X	1802	-0-	-1528	-0-	129	1	1554	3	Y	108	106	1			5
							119	9									
07	2511	X	1941	-0-	-570	-0-	143	1	1671	3	Y	115	103	1			17
							127	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	284	1	4137	3	Y	15	28	1			4
							17	9									
09	2130	X	554	-0-	-1576	-0-	31	1	504	3	Y	17	21	1			-0-
							19	9									
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	131	1	2054	3	Y	41	37	1			4
							45	9									
11	3330	X	2266	-0-	-1064	-0-	180	1	1994	3	Y	84	78	1			10
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	246	238	1			11
							271	9									
07	3100	N	3593	-0-	493	493	123	1	1437	3	Y	1848	1591	1			268
							2033	9									
08	3100	N	2881	-0-	-219	274	95	1	1382	3	Y	1276	1392	1			152
							1404	9									
09	2835	N	2561	-0-	-274	-0-	76	1	1261	3	Y	1113	1256	1			9
							1224	9									
10	2387	X	1443	-0-	-944	-0-	81	1	1273	3	Y	81	83	1			7
							89	9									
11	2310	X	1218	-0-	-1092	-0-	95	1	1054	3	Y	63	63	1			7
							69	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36360	X	26182	-0-	-10178	-0-	26182	2			Y	-0-	19	1			5
07	37572	X	35114	-0-	-2458	-0-	35096	2	18	9	Y	16	17	1			4
08	37572	X	33191	-0-	-4381	-0-	33191	2			Y	-0-					4
09	33000	X	30775	-0-	-2225	-0-	30753	2	22	9	Y	20					24
10	35123	X	34364	-0-	-759	-0-	34363	2	1	9	Y	1	20	1			5
11	33990	X	32336	-0-	-1654	-0-	32335	2	1	9	Y	1					6

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30480	X	22635	-0-	-7845	-0-	22635	2			Y	-0-	26	1			7
07	31496	X	29134	-0-	-2362	-0-	29116	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	31496	X	27426	-0-	-4070	-0-	27426	2			Y	-0-					5
09	27960	X	25969	-0-	-1991	-0-	25947	2	22	9	Y	20					25
10	29140	X	28896	-0-	-244	-0-	28895	2	1	9	Y	1	20	1			6
11	28200	X	27131	-0-	-1069	-0-	27131	2			Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2352	-0-		-18	-0-		176	1	2112	3	Y	58	57	1			3
									64	9									
07	2511	N	2355	-0-		-156	-0-		183	1	2141	3	Y	28	26	1			5
									31	9									
08	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		150	1	2178	3	Y	59	58	1			6
									65	9									
09	2340	N	2231	-0-		-109	-0-		126	1	2068	3	Y	34	40	1			-0-
									37	9									
10	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-		141	1	2196	3	Y	86	77	1			9
									95	9									
11	2310	N	2256	-0-		-54	-0-		181	1	2003	3	Y	65	64	1			10
									72	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5830	-0-		-200	-0-		428	1	5146	3	Y	233	231	1			13
									256	9									
07	6076	X	5995	-0-		-81	-0-		451	1	5268	3	Y	251	223	1			41
									276	9									
08	6293	X	5606	-0-		-687	-0-		347	1	5033	3	Y	205	220	1			26
									226	9									
09	6090	X	5275	-0-		-815	-0-		292	1	4800	3	Y	166	189	1			3
									183	9									
10	6293	X	5814	-0-		-479	-0-		332	1	5183	3	Y	272	245	1			30
									299	9									
11	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-		520	1	5760	3	Y	224	222	1			32
									246	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	17699	-0-		-931	-0-		953	1	16712	3	Y	31	42	1			27
									34	9									
07	19251	X	17075	-0-		-2176	-0-		1101	1	15940	3	Y	31	44	1			14
									34	9									
08	19251	X	17182	-0-		-2069	-0-		275	1	16888	3	Y	17	21	1			10
									19	9									
09	18540	X	16288	-0-		-2252	-0-		740	1	15522	3	Y	24	20	1			14
									26	9									
10	18290	X	14720	-0-		-3570	-0-		292	1	14397	3	Y	28	40	1			2
									31	9									
11	17700	X	16347	-0-		-1353	-0-		1398	1	14909	3	Y	36	16	1			22
									40	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		194	1	2328	3	Y	70	69	1			4
									77	9									
07	2387	N	2121	-0-		-266	-0-		162	1	1887	3	Y	65	58	1			11
									72	9									
08	2387	N	1757	-0-		-630	-0-		109	1	1586	3	Y	56	60	1			7
									62	9									
09	2310	N	1586	-0-		-724	-0-		87	1	1443	3	Y	51	58	1			-0-
									56	9									
10	2108	N	2034	-0-		-74	-0-		117	1	1834	3	Y	75	68	1			7
									83	9									
11	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-		150	1	1662	3	Y	165	153	1			19
									182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	119	1	1425	3	Y	72	70	1			3
							79	9									
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	131	1	1526	3	Y	79	70	1			12
							87	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1565	3	Y	71	76	1			7
							78	9									
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	86	1	1421	3	Y	70	77	1			-0-
							77	9									
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	91	1	1426	3	Y	82	74	1			8
							90	9									
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	118	1	1306	3	Y	66	66	1			8
							73	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	98	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1542	-0-	-225	-0-	122	1	1420	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	96	1	1401	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	90	1	1490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	93	84	1			9
							102	9									
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1733	3	Y	87	85	1			11
							96	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	144	1	1733	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	159	1	1859	3	Y	62	55	1			10
							68	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	105	1	1736	3	Y	49	57	1			-0-
							54	9									
10	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	120	1	1876	3	Y	48	43	1			5
							53	9									
11	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	149	1	1649	3	Y	42	41	1			6
							46	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	148	1	1780	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2139	X	2031	-0-	-108	-0-	159	1	1862	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	128	1	1864	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	108	1	1788	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
10	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	115	1	1795	3	Y	81	72	1			9
							89	9									
11	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	151	1	1674	3	Y	78	77	1			10
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	554	-0-	-586	-0-	35	1	420	3	Y	90	91	1			4
							99	9									
07	1271	N	894	-0-	-377	-0-	48	1	557	3	Y	263	229	1			38
							289	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	3	Y	178	194	1			22
							196	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	127	147	1			2
							140	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	929	3	Y	180	163	1			19
							198	9									
11	3000	N	3291	-0-	291	291	257	1	2847	3	Y	170	167	1			22
							187	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	567	-0-	-1833	-0-	37	1	446	3	Y	76	76	1			3
							84	9									
07	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	166	1	1935	3	Y	240	209	1			34
							264	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	140	1	2035	3	Y	76	98	1			12
							84	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	Y	51	63	1			-0-
							56	9									
10	2356	N	1599	-0-	-757	-0-	90	1	1398	3	Y	101	91	1			10
							111	9									
11	2190	N	1560	-0-	-630	-0-	123	1	1358	3	Y	72	73	1			9
							79	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	176	1	2114	3	Y	126	125	1			4
							139	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	3	Y	280	244	1			40
							308	9									
08	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	152	1	2206	3	Y	111	136	1			15
							122	9									
09	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	130	1	2128	3	Y	96	109	1			2
							106	9									
10	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	137	1	2147	3	Y	125	114	1			13
							138	9									
11	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	183	1	2024	3	Y	104	104	1			13
							114	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	464	1	5572	3	Y	183	180	1			9
							201	9									
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	529	1	6178	3	Y	143	130	1			22
							157	9									
08	3565	X	2745	-0-	-820	-0-	162	1	2362	3	Y	201	202	1			21
							221	9									
09	4050	X	2810	-0-	-1240	-0-	155	1	2564	3	Y	83	103	1			1
							91	9									
10	4185	X	2336	-0-	-1849	-0-	131	1	2044	3	Y	146	131	1			16
							161	9									
11	4050	X	2560	-0-	-1490	-0-	194	1	2149	3	Y	197	187	1			26
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	183	1	2202	3	Y	633	613	1			29
							696	9									
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2135	3	Y	410	374	1			65
							451	9									
08	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	139	1	2018	3	Y	-0-	65	1			-0-
09	3090	X	1993	-0-	-1097	-0-	114	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2320	-0-	-873	-0-	135	1	2108	3	Y	70	63	1			7
							77	9									
11	3090	X	2208	-0-	-882	-0-	174	1	1931	3	Y	94	90	1			11
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	222	1	2672	3	Y	228	225	1			9
							251	9									
07	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	168	1	1961	3	Y	176	159	1			26
							194	9									
08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	223	1	3237	3	Y	208	213	1			21
							229	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3216	3	Y	168	189	1			-0-
							185	9									
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	211	1	3296	3	Y	250	227	1			23
							275	9									
11	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	274	1	3039	3	Y	178	180	1			21
							196	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	290	1	3486	3	Y	269	265	1			12
							296	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	289	1	3372	3	Y	277	248	1			41
							305	9									
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	3918	3	Y	221	238	1			24
							243	9									
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	208	1	3441	3	Y	207	231	1			-0-
							228	9									
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	187	1	2920	3	Y	237	214	1			23
							261	9									
11	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	217	1	2411	3	Y	210	207	1			26
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	253	1	3044	3	Y	156	155	1			8
							172	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	252	1	2947	3	Y	162	144	1			26
							178	9									
08	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	103	1	1500	3	Y	133	143	1			16
							146	9									
09	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	74	1	1227	3	Y	116	132	1			-0-
							128	9									
10	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	76	1	1184	3	Y	146	132	1			14
							161	9									
11	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	102	1	1127	3	Y	110	110	1			14
							121	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	123	1	1483	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	3	Y	87	77	1			15
							96	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	83	86	1			12
							91	9									
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	89	1	1470	3	Y	71	80	1			3
							78	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	3	Y	90	81	1			12
							99	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	127	1	1405	3	Y	77	76	1			13
							85	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1569	3	Y	76	75	1			9
							84	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	180	1	2098	3	Y	38	35	1			12
							42	9									
08	3100	N	3125	-0-	25	25	198	1	2888	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
09	2918	N	2893	-0-	-25	-0-	162	1	2675	3	Y	51	55	1			5
							56	9									
10	3100	N	3417	-0-	317	317	199	1	3100	3	Y	107	96	1			16
							118	9									
11	3982	X	3665	-0-	-317	-0-	295	1	3269	3	Y	92	91	1			17
							101	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	936	-0-	-774	-0-	69	1	824	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	1426	X	680	-0-	-746	-0-	48	1	556	3	Y	69	60	1			11
							76	9									
08	992	X	759	-0-	-233	-0-	45	1	651	3	Y	57	61	1			7
							63	9									
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	950	3	Y	67	74	1			-0-
							74	9									
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	102	92	1			10
							112	9									
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	3	Y	98	95	1			13
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	Y	49	44	1			5
							54	9									
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	197	1	2183	3	Y	42	41	1			6
							46	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	500	-0-	-1570	-0-	38	1	454	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2699	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	167	1	2612	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
11	3000	N	3051	-0-	51	51	248	1	2750	3	Y	48	48	1			5
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	15	15	1			1
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	68	1	986	3	Y	33	31	1			2
							36	9									
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1893	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1504	3	Y	32	32	1			4
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	43	42	1			3
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	24	22	1			5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	168	3	Y	133	116	1			19
							146	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	87	96	1			10
							96	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	53	63	1			-0-
							58	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	811	3	Y	86	77	1			9
							95	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	779	3	Y	46	48	1			7
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	Y	162	157	1			9
							178	9									
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	197	1	2299	3	Y	151	135	1			25
							166	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	163	1	2363	3	Y	86	98	1			13
							95	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2373	3	Y	76	89	1			-0-
							84	9									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	3	Y	111	101	1			10
							122	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	174	1	1927	3	Y	89	88	1			11
							98	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1693	-0-	-767	-0-	123	1	1482	3	Y	80	78	1			5
							88	9									
07	3100	N	3229	-0-	129	129	247	1	2877	3	Y	95	84	1			16
							105	9									
08	3100	N	3975	-0-	875	1004	249	1	3604	3	Y	111	114	1			13
							122	9									
09	3000	N	3280	-0-	280	1284	184	1	3024	3	Y	65	78	1			-0-
							72	9									
10	4411	X	3127	-0-	-1284	-0-	182	1	2847	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	242	1	2686	3	Y	78	77	1			9
							86	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	321	-0-	-729	-0-	23	1	276	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1426	N	373	-0-	-1053	-0-	25	1	295	3	Y	48	42	1			8
							53	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1306	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	957	3	Y	32	37	1			1
							35	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	84	1	1305	3	Y	61	55	1			7
							67	9									
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	71	1	790	3	Y	34	35	1			6
							37	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	183	1	2141	3	Y	201	176	1			28
							221	9									
08	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	153	1	2217	3	Y	74	92	1			10
							81	9									
09	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	134	1	2206	3	Y	66	76	1			-0-
							73	9									
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	163	1	2551	3	Y	111	101	1			10
							122	9									
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	226	1	2499	3	Y	83	83	1			10
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197	1	2300	3	Y	167	145	1			24
							184	9									
08	3100	N	3764	-0-	664	664	229	1	3327	3	Y	189	194	1			19
							208	9									
09	3000	N	3290	-0-	290	954	180	1	2950	3	Y	145	164	1			-0-
							160	9									
10	3100	N	3071	-0-	-29	925	171	1	2666	3	Y	213	193	1			20
							234	9									
11	3789	X	2864	-0-	-925	-0-	224	1	2485	3	Y	141	143	1			18
							155	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	260	1	3124	3	Y	223	218	1			9
							245	9									
07	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	285	1	3329	3	Y	144	131	1			22
							158	9									
08	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	242	1	3506	3	Y	157	163	1			16
							173	9									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	202	1	3316	3	Y	119	133	1			2
							131	9									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	220	1	3442	3	Y	241	218	1			25
							265	9									
11	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	229	1	2540	3	Y	212	209	1			28
							233	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	131	1	1569	3	Y	95	94	1			4
							105	9									
07	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	138	1	1609	3	Y	107	95	1			16
							118	9									
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	113	1	1648	3	Y	89	96	1			9
							98	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	3	Y	82	91	1			-0-
							90	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	3	Y	106	96	1			10
							117	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142	1	1571	3	Y	91	90	1			11
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	163	1	1952	3	Y	84	83	1			3
								92	9									
07	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	161	1	1876	3	Y	56	51	1			8
								62	9									
08	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	129	1	1867	3	Y	50	53	1			5
								55	9									
09	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	106	1	1746	3	Y	89	94	1			-0-
								98	9									
10	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	112	1	1755	3	Y	164	148	1			16
								180	9									
11	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	142	1	1575	3	Y	127	127	1			16
								140	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	184	1	2209	3	Y	69	69	1			2
								76	9									
07	2511	N	2468	-0-		-43	-0-	188	1	2195	3	Y	77	68	1			11
								85	9									
08	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	183	1	2661	3	Y	74	77	1			8
								81	9									
09	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	140	1	2293	3	Y	56	63	1			1
								62	9									
10	2480	N	2336	-0-		-144	-0-	139	1	2167	3	Y	27	25	1			3
								30	9									
11	2430	N	2263	-0-		-167	-0-	182	1	2018	3	Y	57	53	1			7
								63	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2024	-0-		-76	-0-	151	1	1812	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
07	2170	N	2141	-0-		-29	-0-	163	1	1908	3	Y	64	57	1			10
								70	9									
08	2201	N	2120	-0-		-81	-0-	133	1	1930	3	Y	52	56	1			6
								57	9									
09	2010	N	2008	-0-		-2	-0-	113	1	1848	3	Y	43	48	1			1
								47	9									
10	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	79	72	1			8
								87	9									
11	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	175	1	1939	3	Y	59	60	1			7
								65	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1258	-0-		-2	-0-	94	1	1130	3	Y	31	32	1			-0-
								34	9									
07	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	96	1	1119	3	Y	35	31	1			4
								39	9									
08	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	82	1	1188	3	Y	25	27	1			2
								28	9									
09	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	79	1	1300	3	Y	23	24	1			1
								25	9									
10	1240	N	1204	-0-		-36	-0-	70	1	1093	3	Y	37	33	1			5
								41	9									
11	1260	N	1169	-0-		-91	-0-	94	1	1042	3	Y	30	30	1			5
								33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	168	1	2017	3	Y	106	105	1			10
							117	9									
07	2511	X	2096	-0-	-415	-0-	156	1	1821	3	Y	108	96	1			22
							119	9									
08	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	116	1	1693	3	Y	110	114	1			18
							121	9									
09	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	98	1	1629	3	Y	90	103	1			5
							99	9									
10	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	110	1	1712	3	Y	113	102	1			16
							124	9									
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	144	1	1601	3	Y	94	93	1			17
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	179	1	2148	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
07	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	163	1	1899	3	Y	68	61	1			10
							75	9									
08	2387	N	1497	-0-	-890	-0-	94	1	1361	3	Y	38	43	1			5
							42	9									
09	2400	N	1648	-0-	-752	-0-	93	1	1520	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	132	1	2065	3	Y	73	66	1			8
							80	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	174	1	1923	3	Y	64	63	1			9
							70	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	239	1	2872	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	229	1	2669	3	Y	58	52	1			7
							64	9									
08	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	180	1	2616	3	Y	63	65	1			5
							69	9									
09	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	158	1	2587	3	Y	58	63	1			-0-
							64	9									
10	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	171	1	2671	3	Y	70	63	1			7
							77	9									
11	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	226	1	2500	3	Y	60	59	1			8
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1646	3	Y	153	152	1			6
							168	9									
07	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	134	1	1559	3	Y	141	126	1			21
							155	9									
08	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	107	1	1558	3	Y	113	122	1			12
							124	9									
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	90	1	1472	3	Y	94	104	1			2
							103	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	3	Y	161	146	1			17
							177	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	3	Y	101	103	1			15
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	37	-0-		-443	-0-	2	1	28	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	682	N	3	-0-		-679	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-		-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-		-0-	-0-	28	1	455	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	672	N	672	-0-		-0-	-0-	39	1	608	3	Y	23	20	1			3
								25	9									
11	754	N	754	-0-		-0-	-0-	59	1	651	3	Y	40	38	1			5
								44	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	309	1	3716	3	Y	63	63	1			2
								69	9									
07	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	312	1	3644	3	Y	62	56	1			8
								68	9									
08	4092	X	3953	-0-		-139	-0-	255	1	3695	3	Y	3	10	1			1
								3	9									
09	3960	X	3821	-0-		-139	-0-	218	1	3570	3	Y	30	30	1			1
								33	9									
10	4092	X	4049	-0-		-43	-0-	239	1	3738	3	Y	65	59	1			7
								72	9									
11	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	331	1	3662	3	Y	62	61	1			8
								68	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	236	1	2837	3	Y	170	170	1			7
								187	9									
07	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-	214	1	2504	3	Y	207	184	1			30
								228	9									
08	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	213	221	1			22
								234	9									
09	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	136	1	2250	3	Y	179	201	1			-0-
								197	9									
10	2521	X	2521	-0-		-0-	-0-	137	1	2133	3	Y	228	206	1			22
								251	9									
11	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	173	1	1922	3	Y	183	182	1			23
								201	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3018	-0-		-432	-0-	221	1	2652	3	Y	132	130	1			6
								145	9									
07	3565	X	2812	-0-		-753	-0-	211	1	2460	3	Y	128	115	1			19
								141	9									
08	3317	X	2907	-0-		-410	-0-	181	1	2625	3	Y	92	100	1			11
								101	9									
09	3030	X	2761	-0-		-269	-0-	154	1	2524	3	Y	75	86	1			-0-
								83	9									
10	3131	X	2920	-0-		-211	-0-	166	1	2588	3	Y	151	137	1			14
								166	9									
11	3030	X	2204	-0-		-826	-0-	175	1	1939	3	Y	82	85	1			11
								90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	136	1	1586	3	Y	39	35	1			8
							43	9									
08	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	113	1	1638	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1812	3	Y	39	45	1			1
							43	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	110	1	1719	3	Y	54	48	1			7
							59	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2021	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
07	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	158	1	1847	3	Y	76	68	1			11
							84	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	3	Y	70	74	1			7
							77	9									
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	131	1	2155	3	Y	56	63	1			-0-
							62	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	191	1	2111	3	Y	70	70	1			8
							77	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	318	1	3818	3	Y	233	230	1			11
							256	9									
07	4247	X	3182	-0-	-1065	-0-	242	1	2823	3	Y	106	100	1			17
							117	9									
08	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	229	1	3339	3	Y	160	161	1			16
							176	9									
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	237	1	3921	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
10	4247	X	3401	-0-	-846	-0-	200	1	3125	3	Y	69	63	1			6
							76	9									
11	4110	X	3958	-0-	-152	-0-	308	1	3417	3	Y	212	195	1			23
							233	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	849	-0-	-2601	-0-	60	1	725	3	Y	58	56	1			2
							64	9									
07	3565	X	1332	-0-	-2233	-0-	103	1	1205	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	3286	X	1393	-0-	-1893	-0-	85	1	1230	3	Y	71	68	1			6
							78	9									
09	1170	X	440	-0-	-730	-0-	25	1	402	3	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	39	36	1			5
							43	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	3	Y	229	228	1			11
							252	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	316	1	3690	3	Y	255	227	1			39
							281	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3647	3	Y	214	228	1			25
							235	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	220	1	3635	3	Y	181	204	1			2
							199	9									
10	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	217	1	3389	3	Y	232	210	1			24
							255	9									
11	3990	X	3613	-0-	-377	-0-	282	1	3121	3	Y	191	189	1			26
							210	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	125	1	1500	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
07	2294	X	1625	-0-	-669	-0-	123	1	1436	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
08	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	100	1	1453	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
09	1950	X	1567	-0-	-383	-0-	87	1	1436	3	Y	40	48	1			-0-
							44	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	3	Y	62	56	1			6
							68	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	3	Y	55	54	1			7
							61	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	324	1	3889	3	Y	154	152	1			7
							169	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	345	1	4024	3	Y	175	156	1			26
							193	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	277	1	4014	3	Y	141	152	1			15
							155	9									
09	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	239	1	3928	3	Y	118	133	1			-0-
							130	9									
10	4557	X	4418	-0-	-139	-0-	254	1	3965	3	Y	181	164	1			17
							199	9									
11	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	311	1	3448	3	Y	137	137	1			17
							151	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	1519	-0-		-3371	-0-		111	1	1333	3	Y	68	70	1			2
									75	9									
07	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
08	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-						Y	-0-					-0-
09	4770	X	6	-0-		-4764	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-		-4929	-0-						Y	-0-					-0-
11	1530	X	162	-0-		-1368	-0-		11	1	126	3	Y	23	20	1			3
									25	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	786	-0-		-2874	-0-		54	1	651	3	Y	74	75	1			4
									81	9									
07	3627	X	589	-0-		-3038	-0-		31	1	359	3	Y	181	159	1			26
									199	9									
08	3596	X	1459	-0-		-2137	-0-		84	1	1218	3	Y	143	154	1			15
									157	9									
09	3420	X	2521	-0-		-899	-0-		138	1	2264	3	Y	108	123	1			-0-
									119	9									
10	2976	X	2456	-0-		-520	-0-		138	1	2149	3	Y	154	140	1			14
									169	9									
11	2385	X	2385	-0-		-0-	-0-		186	1	2058	3	Y	128	127	1			15
									141	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	19	-0-		-1301	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-		-806	-0-						Y	15	13	1			2
08	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	491	-0-		-1699	-0-		30	1	363	3	Y	89	87	1			6
									98	9									
07	1457	N	1154	-0-		-303	-0-		86	1	1005	3	Y	57	52	1			11
									63	9									
08	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-		89	1	1291	3	Y	68	70	1			9
									75	9									
09	918	N	918	-0-		-0-	-0-		47	1	784	3	Y	79	86	1			2
									87	9									
10	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-		102	1	1597	3	Y	108	97	1			13
									119	9									
11	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-		142	1	1571	3	Y	79	79	1			13
									87	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1500	-0-		-840	-0-		109	1	1305	3	Y	78	76	1			5
									86	9									
07	2356	X	1728	-0-		-628	-0-		128	1	1500	3	Y	91	81	1			15
									100	9									
08	2325	X	1810	-0-		-515	-0-		113	1	1647	3	Y	45	53	1			7
									50	9									
09	2190	X	1774	-0-		-416	-0-		97	1	1605	3	Y	65	71	1			1
									72	9									
10	2232	X	2122	-0-		-110	-0-		123	1	1921	3	Y	71	64	1			8
									78	9									
11	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-		242	1	2680	3	Y	39	41	1			6
									43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2432	-0-	-1738	-0-	172	1	2064	3	Y	178	176	1			10
							196	9									
07	4185	X	2393	-0-	-1792	-0-	173	1	2021	3	Y	181	162	1			29
							199	9									
08	3937	X	2737	-0-	-1200	-0-	165	1	2405	3	Y	152	162	1			19
							167	9									
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	162	1	2682	3	Y	126	143	1			2
							139	9									
10	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	170	1	2662	3	Y	204	184	1			22
							224	9									
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	221	1	2455	3	Y	157	157	1			22
							173	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	196	1	2361	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	292	1	3405	3	Y	69	59	1			10
							76	9									
08	5084	X	3433	-0-	-1651	-0-	204	1	2967	3	Y	238	225	1			23
							262	9									
09	4590	X	3271	-0-	-1319	-0-	181	1	2987	3	Y	94	115	1			2
							103	9									
10	4278	X	3645	-0-	-633	-0-	205	1	3205	3	Y	214	194	1			22
							235	9									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	309	1	3432	3	Y	200	196	1			26
							220	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	141	1	1695	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	95	1	1564	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	111	1	1728	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1825	3	Y	53	53	1			7
							58	9									

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
06	14460	X	4674	-0-	-9786	-0-	252	1	4420	3	Y	2					28
							2	9									
07	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1058	1	15322	3	Y	1					29
							1	9									
08	13671	X	13106	-0-	-565	-0-	209	1	12807	3	Y	82	62	1			49
							90	9									
09	12870	X	10009	-0-	-2861	-0-	455	1	9554	3	Y	-0-	43	1			6
10	16213	X	12321	-0-	-3892	-0-	245	1	12058	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	15690	X	9051	-0-	-6639	-0-	773	1	8241	3	Y	34	22	1			18
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	8970	X	3471	-0-	-5499	-0-	187	1	3278	3	Y	5					124
							6	9									
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	658	1	9528	3	Y	2					126
							2	9									
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	151	1	9281	3	Y	96	61	1			161
							106	9									
09	8970	X	8836	-0-	-134	-0-	402	1	8434	3	Y	-0-	122	1			39
10	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	168	1	8289	3	Y	62	48	1			53
							68	9									
11	8970	X	5641	-0-	-3329	-0-	481	1	5128	3	Y	29	45	1			37
							32	9									

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
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	112	1	1342	3	Y	89	88	1			4
							98	9									
07	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	103	1	1206	3	Y	111	98	1			17
							122	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	Y	94	100	1			11
							103	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	74	85	1			-0-
							81	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	3	Y	102	92	1			10
							112	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	Y	87	86	1			11
							96	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	286	1	3440	3	Y	188	187	1			7
							207	9									
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	300	1	3502	3	Y	207	184	1			30
							228	9									
08	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	244	1	3538	3	Y	169	181	1			18
							186	9									
09	3990	X	3766	-0-	-224	-0-	208	1	3418	3	Y	127	145	1			-0-
							140	9									
10	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	223	1	3482	3	Y	193	175	1			18
							212	9									
11	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	297	1	3289	3	Y	171	168	1			21
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	390	1	4689	3	Y	234	231	1			11
							257	9									
07	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	402	1	4692	3	Y	251	223	1			39
							276	9									
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	334	1	4847	3	Y	211	225	1			25
							232	9									
09	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	284	1	4663	3	Y	170	195	1			-0-
							187	9									
10	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	301	1	4707	3	Y	289	262	1			27
							318	9									
11	5340	X	5089	-0-	-251	-0-	401	1	4448	3	Y	218	218	1			27
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	51	53	1			1
							56	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	736	3	Y	18	17	1			2
							20	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	230	1	2759	3	Y	134	132	1			6
							147	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	235	1	2742	3	Y	153	136	1			23
							168	9									
08	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	157	1	2274	3	Y	168	173	1			18
							185	9									
09	2940	X	2052	-0-	-888	-0-	111	1	1813	3	Y	116	133	1			1
							128	9									
10	3038	X	1987	-0-	-1051	-0-	109	1	1703	3	Y	159	144	1			16
							175	9									
11	2940	X	2292	-0-	-648	-0-	178	1	1969	3	Y	132	131	1			17
							145	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	141	1	1696	3	Y	161	160	1			6
							177	9									
07	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	156	1	1816	3	Y	179	159	1			26
							197	9									
08	2666	X	2091	-0-	-575	-0-	125	1	1808	3	Y	144	154	1			16
							158	9									
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	108	1	1769	3	Y	101	117	1			-0-
							111	9									
10	2232	X	2209	-0-	-23	-0-	123	1	1919	3	Y	152	137	1			15
							167	9									
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	175	1	1934	3	Y	122	122	1			15
							134	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	212	1	2478	3	Y	47	43	1			8
							52	9									
08	3348	X	2595	-0-	-753	-0-	164	1	2384	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
09	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	134	1	2200	3	Y	36	41	1			1
							40	9									
10	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	138	1	2147	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
11	2640	X	1766	-0-	-874	-0-	143	1	1582	3	Y	37	38	1			4
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1635	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	3	Y	89	79	1			15
							98	9									
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	91	1	1327	3	Y	72	77	1			10
							79	9									
09	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	70	1	1146	3	Y	50	59	1			1
							55	9									
10	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	91	1	1421	3	Y	76	68	1			9
							84	9									
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	113	1	1256	3	Y	63	63	1			9
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	49	44	1			5
							54	9									
11	3000	N	3030	-0-	30	30	244	1	2708	3	Y	71	67	1			9
							78	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	69	1	833	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	73	1	851	3	Y	46	41	1			11
							51	9									
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	52	1	753	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	3	Y	34	40	1			2
							37	9									
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	51	1	804	3	Y	57	51	1			8
							63	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	Y	37	37	1			8
							41	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1291	-0-	-1049	-0-	96	1	1155	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	137	1	1604	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	Y	28	33	1			1
							31	9									
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	102	1	1596	3	Y	56	50	1			7
							62	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	173	1	1919	3	Y	56	55	1			8
							62	9									

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
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2088	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	151	1	1763	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
09	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	87	1	1434	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	149	1	2319	3	Y	60	54	1			9
							66	9									
11	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	109	1	1203	3	Y	49	48	1			10
							54	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1647	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	191	1	2226	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	141	1	2045	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	121	1	1980	3	Y	50	53	1			-0-
							55	9									
10	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	119	1	1853	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	159	1	1756	3	Y	63	62	1			8
							69	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	3100	N	4119	-0-	1019	1019	317	1	3700	3	Y	93	82	1			13
							102	9									
08	3100	N	2362	-0-	-738	281	148	1	2140	3	Y	67	73	1			7
							74	9									
09	2310	N	913	-0-	-1397	-0-	51	1	839	3	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
10	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	89	1	1382	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
11	2310	X	2087	-0-	-223	-0-	166	1	1838	3	Y	75	70	1			9
							83	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	171	1	2001	3	Y	70	62	1			12
							77	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	155	1	2247	3	Y	64	67	1			9
							70	9									
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	3	Y	54	63	1			-0-
							59	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	136	1	2131	3	Y	80	72	1			8
							88	9									
11	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	161	1	1781	3	Y	69	68	1			9
							76	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	179	176	1			6
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	178	1	2074	3	Y	144	130	1			20
							158	9									
08	3100	N	3644	-0-	544	544	223	1	3238	3	Y	166	171	1			15
							183	9									
09	3000	N	3424	-0-	424	968	188	1	3092	3	Y	131	146	1			-0-
							144	9									
10	3100	N	3315	-0-	215	1183	188	1	2933	3	Y	176	160	1			16
							194	9									
11	4164	X	2981	-0-	-1183	-0-	231	1	2556	3	Y	176	171	1			21
							194	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1216	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	75	1	1223	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	72	1	1126	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	95	1	1053	3	Y	27	26	1			4
							30	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	179	1	2149	3	Y	76	75	1			4
							84	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	180	1	2104	3	Y	80	72	1			12
							88	9									
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	147	1	2135	3	Y	83	87	1			8
							91	9									
09	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	126	1	2089	3	Y	52	60	1			-0-
							57	9									
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
11	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	179	1	1983	3	Y	79	75	1			10
							87	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	1316	-0-	-2434	-0-	97	1	1168	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
07	3875	X	2652	-0-	-1223	-0-	202	1	2360	3	Y	82	73	1			11
							90	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	307	1	4450	3	Y	116	116	1			11
							128	9									
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	255	1	4187	3	Y	108	119	1			-0-
							119	9									
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	272	1	4253	3	Y	165	149	1			16
							182	9									
11	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	363	1	4019	3	Y	146	143	1			19
							161	9									

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	3	Y	94	80	1			14
							103	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	3	Y	42	51	1			5
							46	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	3	Y	38	43	1			-0-
							42	9									
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	74	1	1163	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
11	1500	N	824	-0-	-676	-0-	65	1	717	3	Y	38	37	1			6
							42	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2380	-0-	-2180	-0-	170	1	2045	3	Y	150	150	1			6
							165	9									
07	4712	X	4526	-0-	-186	-0-	346	1	4038	3	Y	129	116	1			19
							142	9									
08	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	265	1	3855	3	Y	56	68	1			7
							62	9									
09	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	218	1	3603	3	Y	101	107	1			1
							111	9									
10	4526	X	3106	-0-	-1420	-0-	185	1	2895	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	402	1	4463	3	Y	252	226	1			29
							277	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	153	1	1839	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
07	2635	X	2366	-0-	-269	-0-	179	1	2093	3	Y	85	75	1			12
							94	9									
08	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	148	1	2154	3	Y	70	75	1			7
							77	9									
09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	116	1	1918	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	118	1	1850	3	Y	78	70	1			8
							86	9									
11	2310	X	1902	-0-	-408	-0-	152	1	1680	3	Y	64	64	1			8
							70	9									

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
06	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	256	1	3083	3	Y	111	112	1			5
							122	9									
07	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	262	1	3056	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	4030	X	3305	-0-	-725	-0-	206	1	2990	3	Y	99	92	1			9
							109	9									
09	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	171	1	2822	3	Y	85	93	1			1
							94	9									
10	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	179	1	2803	3	Y	109	99	1			11
							120	9									
11	3450	X	2859	-0-	-591	-0-	228	1	2531	3	Y	91	91	1			11
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1091	1	12738	3	Y	159	136	1			23
							175	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	Y	108	117	1			14
							119	9									
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
10	3441	X	1268	-0-	-2173	-0-	71	1	1113	3	Y	76	68	1			8
							84	9									
11	3330	X	1235	-0-	-2095	-0-	92	1	1020	3	Y	112	106	1			14
							123	9									

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	12834	-0-	9734	9734	1003	1	11709	3	Y	111	96	1			15
							122	9									
08	3100	N	1111	-0-	-1989	7745	69	1	1005	3	Y	34	44	1			5
							37	9									
09	3000	N	416	-0-	-2584	5161	22	1	365	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
10	6110	X	949	-0-	-5161	-0-	54	1	838	3	Y	52	46	1			7
							57	9									
11	1860	X	908	-0-	-952	-0-	72	1	795	3	Y	37	38	1			6
							41	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	3	Y	140	139	1			6
							154	9									
07	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	215	1	2516	3	Y	146	129	1			23
							161	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2644	3	Y	121	129	1			15
							133	9									
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	152	1	2521	3	Y	105	119	1			1
							116	9									
10	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	162	1	2529	3	Y	130	118	1			13
							143	9									
11	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	207	1	2292	3	Y	108	107	1			14
							119	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	392	1	6874	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
07	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	478	1	6919	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
08	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	114	1	7000	3	Y	14	18	1			10
							15	9									
09	7290	X	6135	-0-	-1155	-0-	278	1	5837	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
10	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	128	1	6328	3	Y	18	27	1			3
							20	9									
11	7290	X	6902	-0-	-388	-0-	590	1	6290	3	Y	20	9	1			14
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	149	1	1792	3	Y	100	98	1			4
							110	9									
07	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	158	1	1840	3	Y	112	100	1			16
							123	9									
08	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	90	1	1315	3	Y	78	86	1			8
							86	9									
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	3	Y	98	106	1			-0-
							108	9									
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	132	1	2063	3	Y	120	109	1			11
							132	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	185	1	2057	3	Y	112	109	1			14
							123	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	141	1	1647	3	Y	85	75	1			12
							94	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	144	1	2100	3	Y	73	78	1			7
							80	9									
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	117	1	1937	3	Y	64	71	1			-0-
							70	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
11	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159	1	1768	3	Y	72	65	1			9
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	145	1	1746	3	Y	137	135	1			6
							151	9									
07	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	168	1	1957	3	Y	155	137	1			24
							171	9									
08	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	139	1	2013	3	Y	108	118	1			14
							119	9									
09	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	111	1	1820	3	Y	96	109	1			1
							106	9									
10	2294	X	2004	-0-	-290	-0-	110	1	1723	3	Y	155	140	1			16
							171	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	1983	3	Y	129	128	1			17
							142	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	691	-0-	-329	-0-	49	1	583	3	Y	54	53	1			4
							59	9									
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	53	1	621	3	Y	65	58	1			11
							72	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	36	44	1			-0-
							40	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	43	43	1			6
							47	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1868	3	Y	83	82	1			4
							91	9									
07	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	154	1	1797	3	Y	93	83	1			14
							102	9									
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	127	1	1840	3	Y	78	83	1			9
							86	9									
09	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	107	1	1758	3	Y	62	71	1			-0-
							68	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1822	3	Y	93	85	1			8
							102	9									
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	155	1	1723	3	Y	78	77	1			9
							86	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	244	1	2935	3	Y	101	100	1			6
							111	9									
07	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	265	1	3098	3	Y	117	104	1			19
							129	9									
08	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	221	1	3205	3	Y	99	106	1			12
							109	9									
09	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	189	1	3097	3	Y	80	90	1			2
							88	9									
10	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	196	1	3063	3	Y	120	109	1			13
							132	9									
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	254	1	2818	3	Y	99	98	1			14
							109	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	192	1	2310	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	155	1	1809	3	Y	48	42	1			7
							53	9									
08	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	137	1	1988	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
09	2820	X	1939	-0-	-881	-0-	111	1	1814	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
10	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	121	1	1888	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
11	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	187	1	2077	3	Y	27	26	1			4
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1659	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	107	1	1558	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
09	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	81	1	1330	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
10	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	94	1	1473	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
11	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	133	1	1469	3	Y	35	34	1			4
							39	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	82	1	979	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	93	1	1081	3	Y	86	76	1			12
							95	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	70	75	1			7
							77	9									
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	49	1	800	3	Y	49	56	1			-0-
							54	9									
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1086	3	Y	91	81	1			10
							100	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	109	1	1210	3	Y	72	72	1			10
							79	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	68	1	817	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	59	1	682	3	Y	51	46	1			9
							56	9									
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	49	1	707	3	Y	38	41	1			6
							42	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	50	1	814	3	Y	38	42	1			2
							42	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	77	70	1			9
							85	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	746	3	Y	61	60	1			10
							67	9									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1926	-0-	-1404	-0-	143	1	1720	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	135	1	1580	3	Y	72	63	1			12
							79	9									
08	2852	X	1842	-0-	-1010	-0-	114	1	1659	3	Y	63	67	1			8
							69	9									
09	2670	X	725	-0-	-1945	-0-	37	1	608	3	Y	73	80	1			1
							80	9									
10	1984	X	1022	-0-	-962	-0-	57	1	886	3	Y	72	66	1			7
							79	9									
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	216	1	2389	3	Y	102	98	1			11
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	178	1	2134	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
07	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	133	1	1555	3	Y	65	58	1			10
							72	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	152	1	2201	3	Y	64	67	1			7
							70	9									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	139	1	2283	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	153	1	2396	3	Y	84	76	1			11
							92	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	201	1	2224	3	Y	69	68	1			12
							76	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	800	1	9608	3	Y	87	88	1			3
							96	9									
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	846	1	9872	3	Y	97	86	1			14
							107	9									
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	441	1	6394	3	Y	64	71	1			7
							70	9									
09	4320	X	2868	-0-	-1452	-0-	163	1	2668	3	Y	34	41	1			-0-
							37	9									
10	4464	X	2973	-0-	-1491	-0-	173	1	2701	3	Y	90	81	1			9
							99	9									
11	4320	X	3120	-0-	-1200	-0-	251	1	2778	3	Y	83	81	1			11
							91	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	256	1	3080	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	259	1	3028	3	Y	88	78	1			13
							97	9									
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	211	1	3065	3	Y	71	77	1			7
							78	9									
09	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	183	1	3002	3	Y	59	65	1			1
							65	9									
10	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	196	1	3059	3	Y	88	79	1			10
							97	9									
11	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	255	1	2827	3	Y	73	72	1			11
							80	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	186	1	2239	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
07	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	203	1	2370	3	Y	72	65	1			11
							79	9									
08	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	165	1	2400	3	Y	57	62	1			6
							63	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	3	Y	35	41	1			-0-
							39	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	268	1	2968	3	Y	86	85	1			10
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	657	1	7892	3	Y	602	593	1			26
							662	9									
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	644	1	7523	3	Y	643	573	1			96
							707	9									
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	557	1	8076	3	Y	571	604	1			63
							628	9									
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	452	1	7414	3	Y	526	588	1			1
							579	9									
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	463	1	7236	3	Y	580	526	1			55
							638	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	599	1	6638	3	Y	502	495	1			62
							552	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	114	1	1367	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	144	1	1682	3	Y	57	52	1			8
							63	9									
08	2232	X	1899	-0-	-333	-0-	117	1	1697	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	107	1	1755	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2508	3	Y	62	56	1			6
							68	9									
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	290	1	3218	3	Y	45	45	1			6
							50	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	114	1	1336	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	127	1	1841	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	81	1	1329	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	169	1	2641	3	Y	60	54	1			7
							66	9									
11	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	144	1	1599	3	Y	36	37	1			6
							40	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	68	1	815	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	49	1	575	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	51	1	732	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	930	N	623	-0-	-307	-0-	34	1	550	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	82	74	1			9
							90	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	38	41	1			6
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	297	1	3567	3	Y	124	123	1			7
							136	9									
07	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	298	1	3474	3	Y	126	112	1			21
							139	9									
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	254	1	3687	3	Y	114	120	1			15
							125	9									
09	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	214	1	3518	3	Y	88	101	1			2
							97	9									
10	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	234	1	3654	3	Y	135	122	1			15
							149	9									
11	3990	X	2833	-0-	-1157	-0-	226	1	2506	3	Y	92	93	1			14
							101	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	97	1	1162	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
07	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	83	1	968	3	Y	75	68	1			11
							83	9									
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	88	1	1279	3	Y	76	79	1			8
							84	9									
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	73	1	1192	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	3	Y	109	98	1			11
							120	9									
11	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	105	1	1166	3	Y	85	85	1			11
							94	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	Y	56	49	1			9
							62	9									
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	145	1	2103	3	Y	47	50	1			6
							52	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	139	1	2280	3	Y	43	49	1			-0-
							47	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	205	1	2275	3	Y	53	52	1			7
							58	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3220	-0-	-800	-0-	242	1	2913	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	267	1	3119	3	Y	68	61	1			9
							75	9									
08	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	211	1	3055	3	Y	59	63	1			5
							65	9									
09	3780	X	3314	-0-	-466	-0-	187	1	3074	3	Y	48	53	1			-0-
							53	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	236	1	3685	3	Y	56	50	1			6
							62	9									
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	374	1	4140	3	Y	54	53	1			7
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	257	1	3091	3	Y	90	89	1			4
								99	9									
07	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-	253	1	2958	3	Y	87	78	1			13
								96	9									
08	3348	X	3164	-0-		-184	-0-	199	1	2886	3	Y	72	77	1			8
								79	9									
09	3450	X	3253	-0-		-197	-0-	183	1	3004	3	Y	60	68	1			-0-
								66	9									
10	3565	X	3229	-0-		-336	-0-	188	1	2938	3	Y	94	85	1			9
								103	9									
11	3450	X	3002	-0-		-448	-0-	242	1	2677	3	Y	75	75	1			9
								83	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3942	-0-		-318	-0-	298	1	3581	3	Y	57	57	1			3
								63	9									
07	3968	X	3894	-0-		-74	-0-	303	1	3538	3	Y	48	43	1			8
								53	9									
08	3906	X	3865	-0-		-41	-0-	247	1	3577	3	Y	37	40	1			5
								41	9									
09	3930	X	3828	-0-		-102	-0-	216	1	3548	3	Y	58	63	1			-0-
								64	9									
10	4061	X	3701	-0-		-360	-0-	217	1	3384	3	Y	91	83	1			8
								100	9									
11	3930	X	3350	-0-		-580	-0-	270	1	2995	3	Y	77	76	1			9
								85	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	992	-0-		-1858	-0-	73	1	874	3	Y	41	42	1			3
								45	9									
07	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	328	1	3825	3	Y	112	97	1			18
								123	9									
08	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	186	1	2694	3	Y	76	83	1			11
								84	9									
09	2648	X	2648	-0-		-0-	-0-	148	1	2426	3	Y	67	76	1			2
								74	9									
10	3534	X	3031	-0-		-503	-0-	174	1	2713	3	Y	131	118	1			15
								144	9									
11	3420	X	3115	-0-		-305	-0-	248	1	2753	3	Y	104	104	1			15
								114	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	898	-0-		-2312	-0-	66	1	795	3	Y	34	35	1			2
								37	9									
07	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	412	1	4814	3	Y	130	113	1			19
								143	9									
08	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	225	1	3258	3	Y	91	100	1			10
								100	9									
09	3060	X	2617	-0-		-443	-0-	146	1	2395	3	Y	69	79	1			-0-
								76	9									
10	3534	X	2977	-0-		-557	-0-	172	1	2681	3	Y	113	102	1			11
								124	9									
11	3420	X	3078	-0-		-342	-0-	246	1	2722	3	Y	100	99	1			12
								110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	696	-0-	-3654	-0-	51	1	608	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	4495	X	2244	-0-	-2251	-0-	170	1	1982	3	Y	84	73	1			13
							92	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4358	3	Y	82	85	1			10
							90	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	268	1	4395	3	Y	50	60	1			-0-
							55	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	267	1	4171	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
11	4350	X	2644	-0-	-1706	-0-	215	1	2378	3	Y	46	46	1			6
							51	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	294	1	3537	3	Y	134	131	1			5
							147	9									
07	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	284	1	3318	3	Y	149	133	1			21
							164	9									
08	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	233	1	3376	3	Y	99	110	1			10
							109	9									
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	197	1	3239	3	Y	85	94	1			1
							94	9									
10	4123	X	3879	-0-	-244	-0-	225	1	3519	3	Y	123	112	1			12
							135	9									
11	3990	X	3801	-0-	-189	-0-	305	1	3383	3	Y	103	102	1			13
							113	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	140	1	1685	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	132	1	1539	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	176	1	2549	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2097	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
10	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	127	1	1988	3	Y	70	63	1			7
							77	9									
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	217	1	2405	3	Y	26	29	1			4
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	62	1	729	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	117	1	1695	3	Y	75	72	1			7
							83	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	79	1	1299	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
11	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	106	1	1172	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	251	1	3019	3	Y	118	116	1			5
							130	9									
07	4774	X	2923	-0-	-1851	-0-	219	1	2559	3	Y	132	118	1			19
							145	9									
08	3968	X	2558	-0-	-1410	-0-	153	1	2223	3	Y	165	169	1			15
							182	9									
09	3540	X	2057	-0-	-1483	-0-	111	1	1821	3	Y	114	129	1			-0-
							125	9									
10	3658	X	2151	-0-	-1507	-0-	111	1	1736	3	Y	276	249	1			27
							304	9									
11	3390	X	2142	-0-	-1248	-0-	148	1	1636	3	Y	325	313	1			39
							358	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	145	1	1741	3	Y	70	68	1			24
							77	9									
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	122	1	1421	3	Y	68	61	1			31
							75	9									
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	160	1	2318	3	Y	59	63	1			27
							65	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	120	1	1967	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	127	1	1979	3	Y	63	57	1			28
							69	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	3	Y	50	50	1			28
							55	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	104	1	1248	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	140	1	1640	3	Y	106	90	1			16
							117	9									
08	3100	N	3314	-0-	214	214	209	1	3037	3	Y	62	70	1			8
							68	9									
09	2552	N	2338	-0-	-214	-0-	129	1	2134	3	Y	68	76	1			-0-
							75	9									
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	105	1	1642	3	Y	118	107	1			11
							130	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2520	3	Y	74	76	1			9
							81	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	3	Y	68	59	1			10
							75	9									
08	3100	N	3871	-0-	771	771	247	1	3595	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
09	3000	N	4762	-0-	1762	2533	270	1	4468	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
10	3100	N	5285	-0-	2185	4718	316	1	4938	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
11	9353	X	4635	-0-	-4718	-0-	381	1	4225	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	270	1	3240	3	Y	142	138	1			7
							156	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	447	1	5217	3	Y	145	129	1			23
							160	9									
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	489	1	7121	3	Y	83	95	1			11
							91	9									
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	421	1	6965	3	Y	41	52	1			-0-
							45	9									
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	461	1	7195	3	Y	96	87	1			9
							106	9									
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	609	1	6749	3	Y	80	80	1			9
							88	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	186	1	2232	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	174	1	2038	3	Y	62	56	1			10
							68	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	205	1	2976	3	Y	59	63	1			6
							65	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3576	3	Y	57	63	1			-0-
							63	9									
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	175	1	2729	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
11	3150	X	2048	-0-	-1102	-0-	164	1	1816	3	Y	62	62	1			7
							68	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	3	Y	171	168	1			8
							188	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	310	1	3622	3	Y	192	170	1			30
							211	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	277	1	4022	3	Y	78	96	1			12
							86	9									
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	251	1	4118	3	Y	56	68	1			-0-
							62	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	263	1	4108	3	Y	166	150	1			16
							183	9									
11	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	328	1	3633	3	Y	127	127	1			16
							140	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	201	1	2412	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	228	1	2660	3	Y	103	90	1			18
							113	9									
08	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	123	1	1794	3	Y	89	95	1			12
							98	9									
09	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	81	1	1345	3	Y	44	54	1			2
							48	9									
10	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	152	1	2376	3	Y	125	113	1			14
							138	9									
11	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	192	1	2133	3	Y	104	103	1			15
							114	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

06	27240	X	15363	-0-	-11877	-0-	231	1	15132	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	24119	-0-	-3192	-0-	381	1	23726	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	26970	X	24855	-0-	-2115	-0-	451	1	24404	3	Y	-0-					-0-
09	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	336	1	22930	3	Y	10					10
							11	9									
10	24118	X	22645	-0-	-1473	-0-	331	1	22304	3	Y	9					19
							10	9									
11	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	455	1	26886	3	Y	-0-					19

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

06	14280	X	14107	-0-	-173	-0-	212	1	13895	3	Y	-0-					-0-
07	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	265	1	16530	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	279	1	15097	3	Y	-0-					-0-
09	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	236	1	16086	3	Y	5					5
							6	9									
10	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	255	1	17152	3	Y	10					15
							11	9									
11	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	251	1	14850	3	Y	-0-					15

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

06	25350	X	16400	-0-	-8950	-0-	246	1	16154	3	Y	-0-					-0-
07	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	427	1	26627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	465	1	25132	3	Y	-0-					-0-
09	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	355	1	24219	3	Y	5					5
							6	9									
10	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	406	1	27312	3	Y	9					14
							10	9									
11	26190	X	22897	-0-	-3293	-0-	381	1	22516	3	Y	-0-					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	4753	-0-	-1907	-0-	357	1	4288	3	Y	98	97	1			5
							108	9									
07	6882	X	5009	-0-	-1873	-0-	385	1	4495	3	Y	117	104	1			18
							129	9									
08	6882	X	4893	-0-	-1989	-0-	308	1	4472	3	Y	103	109	1			12
							113	9									
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	339	1	5568	3	Y	110	121	1			1
							121	9									
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	349	1	5455	3	Y	164	149	1			16
							180	9									
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	440	1	4879	3	Y	129	129	1			16
							142	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	591	1	7103	3	Y	194	193	1			7
							213	9									
07	8029	X	7231	-0-	-798	-0-	554	1	6462	3	Y	195	174	1			28
							215	9									
08	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	484	1	7014	3	Y	171	182	1			17
							188	9									
09	7920	X	7654	-0-	-266	-0-	430	1	7062	3	Y	147	164	1			-0-
							162	9									
10	8184	X	7883	-0-	-301	-0-	459	1	7170	3	Y	231	209	1			22
							254	9									
11	7920	X	6094	-0-	-1826	-0-	491	1	5435	3	Y	153	155	1			20
							168	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	299	1	3596	3	Y	119	119	1			5
							131	9									
07	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	504	1	5892	3	Y	194	170	1			29
							213	9									
08	6882	X	6057	-0-	-825	-0-	379	1	5521	3	Y	143	155	1			17
							157	9									
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	327	1	5408	3	Y	128	144	1			1
							141	9									
10	6603	X	5844	-0-	-759	-0-	340	1	5317	3	Y	170	154	1			17
							187	9									
11	6390	X	5413	-0-	-977	-0-	434	1	4817	3	Y	147	145	1			19
							162	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	212	1	2546	3	Y	128	133	1			6
							141	9									
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	226	1	2640	3	Y	436	379	1			63
							480	9									
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	232	1	3379	3	Y	167	206	1			24
							184	9									
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	251	1	4153	3	Y	153	176	1			1
							168	9									
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	312	1	4873	3	Y	366	331	1			36
							403	9									
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	386	1	4283	3	Y	292	290	1			38
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	411	1	4936	3	Y	47	50	1			3
							52	9									
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	369	1	4313	3	Y	162	141	1			24
							178	9									
08	5611	X	4344	-0-	-1267	-0-	270	1	3928	3	Y	133	142	1			15
							146	9									
09	5430	X	4624	-0-	-806	-0-	257	1	4248	3	Y	108	122	1			1
							119	9									
10	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	291	1	4551	3	Y	113	103	1			11
							124	9									
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	459	1	5093	3	Y	103	101	1			13
							113	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	163	161	1			6
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	111	100	1			17
08	713	X	450	-0-	-263	-0-	4	1	59	3	Y	352	335	1			34
							387	9									
09	690	X	156	-0-	-534	-0-	7	1	113	3	Y	33	67	1			-0-
							36	9									
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	32	29	1			3
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	57	53	1			7

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	4218	-0-	-2322	-0-	311	1	3734	3	Y	157	155	1			7
							173	9									
07	5921	X	4150	-0-	-1771	-0-	322	1	3759	3	Y	63	60	1			10
							69	9									
08	5735	X	1767	-0-	-3968	-0-	105	1	1529	3	Y	121	119	1			12
							133	9									
09	4230	X	1666	-0-	-2564	-0-	94	1	1559	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
10	4371	X	1853	-0-	-2518	-0-	108	1	1679	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
11	4230	X	1184	-0-	-3046	-0-	92	1	1026	3	Y	60	58	1			8
							66	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	589	1	7076	3	Y	145	145	1			5
							160	9									
07	8525	X	6641	-0-	-1884	-0-	513	1	5985	3	Y	130	117	1			18
							143	9									
08	8525	X	7258	-0-	-1267	-0-	462	1	6705	3	Y	83	93	1			8
							91	9									
09	7860	X	7458	-0-	-402	-0-	424	1	6954	3	Y	73	81	1			-0-
							80	9									
10	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	452	1	7059	3	Y	181	164	1			17
							199	9									
11	7830	X	7088	-0-	-742	-0-	572	1	6339	3	Y	161	159	1			19
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	496	1	5961	3	Y	248	246	1			10
							273	9									
07	7254	X	5973	-0-	-1281	-0-	450	1	5248	3	Y	250	223	1			37
							275	9									
08	7440	X	6304	-0-	-1136	-0-	390	1	5657	3	Y	234	246	1			25
							257	9									
09	7200	X	6266	-0-	-934	-0-	347	1	5703	3	Y	196	220	1			1
							216	9									
10	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	377	1	5882	3	Y	303	274	1			30
							333	9									
11	6720	X	6147	-0-	-573	-0-	486	1	5389	3	Y	247	246	1			31
							272	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	557	1	6698	3	Y	246	244	1			12
							271	9									
07	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	555	1	6483	3	Y	264	234	1			42
							290	9									
08	7595	X	5691	-0-	-1904	-0-	357	1	5192	3	Y	129	151	1			20
							142	9									
09	7530	X	5546	-0-	-1984	-0-	309	1	5119	3	Y	107	124	1			3
							118	9									
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	487	1	7612	3	Y	251	226	1			28
							276	9									
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	604	1	6699	3	Y	215	213	1			30
							237	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	326	1	3922	3	Y	167	166	1			9
							184	9									
07	6138	X	4883	-0-	-1255	-0-	378	1	4410	3	Y	86	80	1			15
							95	9									
08	5983	X	2798	-0-	-3185	-0-	179	1	2609	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
09	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	301	1	4981	3	Y	137	138	1			3
							151	9									
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	337	1	5263	3	Y	240	216	1			27
							264	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	440	1	4876	3	Y	223	219	1			31
							245	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	221	1	2652	3	Y	84	84	1			4
							92	9									
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	220	1	2566	3	Y	73	66	1			11
							80	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	240	1	3480	3	Y	83	85	1			9
							91	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	217	1	3563	3	Y	72	80	1			1
							79	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	201	1	3142	3	Y	115	105	1			11
							127	9									
11	3690	X	3080	-0-	-610	-0-	244	1	2707	3	Y	117	114	1			14
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8224	-0-	-326	-0-	609	1	7325	3	Y	264	262	1			11
							290	9									
07	8401	X	6644	-0-	-1757	-0-	506	1	5904	3	Y	213	192	1			32
							234	9									
08	8401	X	5067	-0-	-3334	-0-	317	1	4618	3	Y	120	137	1			15
							132	9									
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	491	1	8119	3	Y	183	197	1			1
							201	9									
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	497	1	7765	3	Y	261	236	1			26
							287	9									
11	8220	X	7482	-0-	-738	-0-	599	1	6640	3	Y	221	219	1			28
							243	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6182	-0-	-1078	-0-	466	1	5594	3	Y	111	113	1			7
							122	9									
07	7502	X	6344	-0-	-1158	-0-	489	1	5705	3	Y	136	121	1			22
							150	9									
08	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	415	1	6025	3	Y	120	128	1			14
							132	9									
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	372	1	6103	3	Y	107	119	1			2
							118	9									
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	456	1	7118	3	Y	203	184	1			21
							223	9									
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	576	1	6382	3	Y	168	167	1			22
							185	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	264	1	3165	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
07	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	252	1	2947	3	Y	78	69	1			13
							86	9									
08	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	207	1	3002	3	Y	63	68	1			8
							69	9									
09	3510	X	3146	-0-	-364	-0-	178	1	2914	3	Y	49	57	1			-0-
							54	9									
10	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	198	1	3091	3	Y	81	73	1			8
							89	9									
11	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	268	1	2971	3	Y	62	62	1			8
							68	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	3	Y	151	151	1			6
							166	9									
07	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	497	1	5802	3	Y	162	144	1			24
							178	9									
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	419	1	6071	3	Y	136	145	1			15
							150	9									
09	6840	X	6378	-0-	-462	-0-	359	1	5894	3	Y	114	127	1			2
							125	9									
10	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	390	1	6093	3	Y	175	158	1			19
							193	9									
11	6840	X	5839	-0-	-1001	-0-	471	1	5224	3	Y	131	131	1			19
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	145	1	1737	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	1999	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	163	1	2358	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
09	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	120	1	1961	3	Y	50	53	1			2
							55	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	3	Y	82	74	1			10
							90	9									
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	198	1	2191	3	Y	65	66	1			9
							72	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	408	1	4895	3	Y	96	95	1			3
							106	9									
07	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	379	1	4420	3	Y	89	79	1			13
							98	9									
08	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	329	1	4777	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	284	1	4662	3	Y	71	75	1			-0-
							78	9									
10	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	311	1	4859	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	416	1	4612	3	Y	98	95	1			12
							108	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	401	1	4818	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	386	1	4505	3	Y	92	82	1			13
							101	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	322	1	4665	3	Y	82	87	1			8
							90	9									
09	5310	X	4776	-0-	-534	-0-	270	1	4436	3	Y	64	72	1			-0-
							70	9									
10	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	297	1	4635	3	Y	99	90	1			9
							109	9									
11	5310	X	4726	-0-	-584	-0-	384	1	4250	3	Y	84	83	1			10
							92	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	389	1	4669	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	404	1	4712	3	Y	60	53	1			10
							66	9									
08	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	330	1	4792	3	Y	51	55	1			6
							56	9									
09	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	223	1	3661	3	Y	39	43	1			2
							43	9									
10	5487	X	4433	-0-	-1054	-0-	263	1	4102	3	Y	62	56	1			8
							68	9									
11	5130	X	3920	-0-	-1210	-0-	320	1	3542	3	Y	53	53	1			8
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	433	1	5195	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	432	1	5044	3	Y	91	81	1			14
							100	9									
08	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	342	1	4956	3	Y	70	75	1			9
							77	9									
09	5730	X	4922	-0-	-808	-0-	279	1	4584	3	Y	54	62	1			1
							59	9									
10	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	307	1	4792	3	Y	84	76	1			9
							92	9									
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	418	1	4634	3	Y	80	78	1			11
							88	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4199	-0-	-2041	-0-	316	1	3796	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
07	6417	X	4101	-0-	-2316	-0-	317	1	3701	3	Y	75	68	1			9
							83	9									
08	6324	X	4660	-0-	-1664	-0-	295	1	4278	3	Y	79	82	1			6
							87	9									
09	6120	X	4275	-0-	-1845	-0-	241	1	3953	3	Y	74	80	1			-0-
							81	9									
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	558	1	8711	3	Y	91	83	1			8
							100	9									
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1015	1	11251	3	Y	77	76	1			9
							85	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	558	1	6699	3	Y	94	91	1			4
							103	9									
07	6758	X	3977	-0-	-2781	-0-	309	1	3611	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
08	6386	X	3932	-0-	-2454	-0-	250	1	3628	3	Y	49	52	1			5
							54	9									
09	7050	X	4223	-0-	-2827	-0-	239	1	3928	3	Y	51	56	1			-0-
							56	9									
10	7285	X	4696	-0-	-2589	-0-	277	1	4324	3	Y	86	77	1			9
							95	9									
11	7050	X	4241	-0-	-2809	-0-	345	1	3820	3	Y	69	68	1			10
							76	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 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
06	14B2 EXT		10575	-0-	10575	10575	786	1	9439	3	N	318	305	1			13
							350	9									
07	107947	X	97372	-0-	-10575	-0-	7170	1	83703	3	N	5908	5084	1			837
							6499	9									
08	99256	X	99256	-0-	-0-	-0-	6043	1	87650	3	N	5057	5338	1			556
							5563	9									
09	88702	X	88702	-0-	-0-	-0-	4818	1	79071	3	N	4375	4905	1			26
							4813	9									
*10	86015	X	86015	-0-	-0-	-0-	4812	1	75142	3	N	5510	4992	1			544
							6061	9									
11	75802	X	75802	-0-	-0-	-0-	5931	1	65721	3	N	3773	3814	1			503
							4150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		10668	-0-	10668	10668	797	1	9573	3	N	271	260	1			11
							298	9									
07	122213	X	111545	-0-	-10668	-0-	8212	1	95869	3	N	6785	5836	1			960
							7464	9									
08	115145	X	115145	-0-	-0-	-0-	7004	1	101586	3	N	5959	6268	1			651
							6555	9									
09	102278	X	102278	-0-	-0-	-0-	5583	1	91614	3	N	4619	5243	1			27
							5081	9									
*10	99485	X	99485	-0-	-0-	-0-	5574	1	87038	3	N	6248	5658	1			617
							6873	9									
11	88049	X	88049	-0-	-0-	-0-	6863	1	76045	3	N	4674	4679	1			612
							5141	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15870	X	14465	-0-	-1405	-0-	1090	1	13087	3	Y	262	258	1			11
							288	9									
07	16399	X	13734	-0-	-2665	-0-	1060	1	12376	3	Y	271	242	1			40
							298	9									
08	15810	X	14447	-0-	-1363	-0-	914	1	13257	3	Y	251	264	1			27
							276	9									
09	14460	X	13269	-0-	-1191	-0-	749	1	12291	3	Y	208	235	1			-0-
							229	9									
10	14942	X	13815	-0-	-1127	-0-	810	1	12653	3	Y	320	290	1			30
							352	9									
11	14460	X	12638	-0-	-1822	-0-	1024	1	11348	3	Y	242	242	1			30
							266	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	841	1	10098	3	Y	281	277	1			12
							309	9									
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	810	1	9460	3	Y	243	218	1			37
							267	9									
08	11129	X	10523	-0-	-606	-0-	664	1	9628	3	Y	210	223	1			24
							231	9									
09	11250	X	10492	-0-	-758	-0-	591	1	9705	3	Y	178	202	1			-0-
							196	9									
10	11625	X	10734	-0-	-891	-0-	628	1	9813	3	Y	266	240	1			26
							293	9									
11	11250	X	8100	-0-	-3150	-0-	654	1	7250	3	Y	178	180	1			24
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	64 1 55 9		770	3	Y	50	49	1			2
07	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	93 1 86 9		1088	3	Y	78	69	1			11
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60 1 64 9		866	3	Y	58	63	1			6
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	59 1 69 9		968	3	Y	63	69	1			-0-
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	60 1 80 9		941	3	Y	73	66	1			7
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75 1 75 9		832	3	Y	68	67	1			8

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8030	-0-	-1780	-0-	427 1 120 9		7483	3	Y	109	136	1			95
07	10137	X	7224	-0-	-2913	-0-	466 1 10 9		6748	3	Y	9					104
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	150 1 1 9		9222	3	Y	1	84	1			21
09	8880	X	7041	-0-	-1839	-0-	320 1		6721	3	Y	-0-					21
10	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	122 1 52 9		5996	3	Y	47	48	1			20
11	9060	X	6796	-0-	-2264	-0-	578 1 56 9		6162	3	Y	51	42	1			29

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	398 1 132 9		6981	3	Y	120	105	1			70
07	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	471 1 1 9		6821	3	Y	1					71
08	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	116 1 1 9		7133	3	Y	1	61	1			11
09	7560	X	6680	-0-	-880	-0-	304 1		6376	3	Y	-0-					11
10	7750	X	5688	-0-	-2062	-0-	112 1 53 9		5523	3	Y	48	44	1			15
11	7500	X	5701	-0-	-1799	-0-	482 1 76 9		5143	3	Y	69	51	1			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	335	1	4028	3	Y	132	130	1			4
							145	9									
07	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	346	1	4037	3	Y	145	129	1			20
							160	9									
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	287	1	4167	3	Y	140	146	1			14
							154	9									
09	4590	X	4360	-0-	-230	-0-	244	1	4000	3	Y	105	119	1			-0-
							116	9									
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	274	1	4283	3	Y	158	143	1			15
							174	9									
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	367	1	4069	3	Y	137	135	1			17
							151	9									

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	544	1	6528	3	Y	241	238	1			10
							265	9									
07	8463	X	7075	-0-	-1388	-0-	537	1	6267	3	Y	246	219	1			37
							271	9									
08	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	447	1	6488	3	Y	213	226	1			24
							234	9									
09	7350	X	6729	-0-	-621	-0-	376	1	6163	3	Y	173	196	1			1
							190	9									
10	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	425	1	6640	3	Y	267	241	1			27
							294	9									
11	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	579	1	6418	3	Y	219	218	1			28
							241	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	614	1	7379	3	Y	317	313	1			14
							349	9									
07	8587	X	7542	-0-	-1045	-0-	568	1	6635	3	Y	308	275	1			47
							339	9									
08	8587	X	7816	-0-	-771	-0-	485	1	7030	3	Y	274	291	1			30
							301	9									
09	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	428	1	7031	3	Y	245	273	1			2
							270	9									
10	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	469	1	7326	3	Y	394	356	1			40
							433	9									
11	8340	X	6720	-0-	-1620	-0-	533	1	5904	3	Y	257	261	1			36
							283	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	612	1	7356	3	Y	249	245	1			10
							274	9									
07	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	611	1	7137	3	Y	260	231	1			39
							286	9									
08	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	466	1	6756	3	Y	195	212	1			22
							215	9									
09	8250	X	7351	-0-	-899	-0-	416	1	6824	3	Y	101	122	1			1
							111	9									
10	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	455	1	7110	3	Y	254	230	1			25
							279	9									
11	8250	X	6965	-0-	-1285	-0-	557	1	6176	3	Y	211	209	1			27
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	8065	-0-	-155	-0-	592	1	7112	3	Y	328	322	1			12
							361	9									
07	8494	X	7733	-0-	-761	-0-	582	1	6795	3	Y	324	289	1			47
							356	9									
08	8494	X	6539	-0-	-1955	-0-	409	1	5925	3	Y	186	211	1			22
							205	9									
09	8130	X	6747	-0-	-1383	-0-	378	1	6202	3	Y	152	174	1			-0-
							167	9									
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	494	1	7711	3	Y	258	234	1			24
							284	9									
11	8070	X	6129	-0-	-1941	-0-	492	1	5455	3	Y	165	168	1			21
							182	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31260	X	22953	-0-	-8307	-0-	1227	1	21524	3	Y	184	158	1			36
							202	9									
07	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	1428	1	20674	3	Y	150	177	1			9
							165	9									
08	27993	X	21514	-0-	-6479	-0-	343	1	21018	3	Y	139	137	1			11
							153	9									
09	26370	X	19531	-0-	-6839	-0-	881	1	18498	3	Y	138	135	1			14
							152	9									
10	24149	X	17859	-0-	-6290	-0-	352	1	17361	3	Y	133	129	1			18
							146	9									
11	22950	X	17611	-0-	-5339	-0-	1492	1	15909	3	Y	191	176	1			33
							210	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26070	X	19233	-0-	-6837	-0-	1024	1	17963	3	Y	224	195	1			47
							246	9									
07	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	1247	1	18048	3	Y	234	264	1			17
							257	9									
08	23529	X	17923	-0-	-5606	-0-	284	1	17399	3	Y	218	214	1			21
							240	9									
09	22770	X	16608	-0-	-6162	-0-	745	1	15634	3	Y	208	204	1			25
							229	9									
10	20367	X	17239	-0-	-3128	-0-	338	1	16664	3	Y	215	207	1			33
							237	9									
11	19230	X	14968	-0-	-4262	-0-	1265	1	13486	3	Y	197	191	1			39
							217	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30690	X	22825	-0-	-7865	-0-	1211	1	21236	3	Y	344	300	1			71
							378	9									
07	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	1477	1	21382	3	Y	286	337	1			20
							315	9									
08	28861	X	21776	-0-	-7085	-0-	343	1	21068	3	Y	332	322	1			30
							365	9									
09	27930	X	20117	-0-	-7813	-0-	900	1	18892	3	Y	295	291	1			34
							325	9									
10	24304	X	19973	-0-	-4331	-0-	390	1	19220	3	Y	330	316	1			48
							363	9									
11	22830	X	18422	-0-	-4408	-0-	1549	1	16519	3	Y	322	310	1			60
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	20321	-0-	-5809	-0-	1080	1	18937	3	Y	276	237	1			51
							304	9									
07	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1306	1	18911	3	Y	285	322	1			14
							314	9									
08	24428	X	19478	-0-	-4950	-0-	308	1	18870	3	Y	273	268	1			19
							300	9									
09	23640	X	18077	-0-	-5563	-0-	809	1	16974	3	Y	267	262	1			24
							294	9									
10	21638	X	18359	-0-	-3279	-0-	359	1	17679	3	Y	292	280	1			36
							321	9									
11	20310	X	16615	-0-	-3695	-0-	1398	1	14905	3	Y	284	272	1			48
							312	9									

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45270	X	34835	-0-	-10435	-0-	1869	1	32787	3	Y	163	144	1			37
							179	9									
07	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	2200	1	31850	3	Y	143	167	1			13
							157	9									
08	41602	X	33069	-0-	-8533	-0-	528	1	32412	3	Y	117	116	1			14
							129	9									
09	39960	X	29354	-0-	-10606	-0-	1328	1	27879	3	Y	134	130	1			18
							147	9									
10	37138	X	29202	-0-	-7936	-0-	577	1	28469	3	Y	142	137	1			23
							156	9									
11	34830	X	26745	-0-	-8085	-0-	2279	1	24295	3	Y	155	147	1			31
							171	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	N	100					187
							110	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	76	1	3584	2	N	72	177	1			82
							79	9									
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	79	1	3841	2	N	90					172
							99	9									
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	76	1	4322	2	N	95	183	1			84
							105	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3100	N	3370	-0-	270	1978	79	1	3201	2	N	82	179	1			96
							90	9									
09	3000	N	3956	-0-	956	2934	76	1	3814	2	N	60					156
							66	9									
10	6057	X	3123	-0-	-2934	-0-	79	1	2965	2	N	72	182	1			46
							79	9									
11	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	76	1	2577	2	N	63					109
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64408	X	64408	-0-	-0-	-0-	579	1	53395	2	Y	9485	9490	1			143
							10434	9									
07	DLQ G-10		61545	-0-	61545	61545	572	1	50580	2	Y	9448	9447	1			144
							10393	9									
08	DLQ G-10		57883	-0-	57883	119428	551	1	48123	3	Y	8372	8350	1			166
							9209	9									
09	DLQ G-10		54262	-0-	54262	173690	535	1	44830	3	Y	8088	8047	1			207
							8897	9									
10	228199	X	54509	-0-	-173690	-0-	613	1	45378	3	Y	7744	7884	1			67
							8518	9									
*11	52167	X	52167	-0-	-0-	-0-	1070	1	42667	3	Y	7664	7572	1			159
							8430	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88890	X	78420	-0-	-10470	-0-	751	1	70410	2	Y	6599	6612	1			99
							7259	9									
07	DLQ G-10		74543	-0-	74543	74543	753	1	66615	2	Y	6523	6522	1			100
							7175	9									
08	DLQ G-10		68153	-0-	68153	142696	697	1	61106	3	Y	5773	5764	1			109
							6350	9									
09	DLQ G-10		60539	-0-	60539	203235	651	1	54230	3	Y	5144	5121	1			132
							5658	9									
10	261716	X	58481	-0-	-203235	-0-	713	1	52465	3	Y	4821	4911	1			42
							5303	9									
*11	54620	X	54620	-0-	-0-	-0-	1217	1	48194	3	Y	4735	4678	1			99
							5209	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78000	X	52298	-0-	-25702	-0-	509	1	47008	2	Y	4346	4347	1			65
							4781	9									
07	DLQ G-10		61108	-0-	61108	61108	622	1	55046	2	Y	4945	4935	1			75
							5440	9									
08	DLQ G-10		55153	-0-	55153	116261	562	1	49784	3	Y	4370	4363	1			82
							4807	9									
09	DLQ G-10		46885	-0-	46885	163146	498	1	42233	3	Y	3776	3761	1			97
							4154	9									
10	205615	X	42469	-0-	-163146	-0-	515	1	38191	3	Y	3421	3488	1			30
							3763	9									
*11	39598	X	39598	-0-	-0-	-0-	877	1	34989	3	Y	3393	3352	1			71
							3732	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
06	83250	X	63814	-0-	-19436	-0-	621 5311	1 9	57882	2	Y	4828	4837	1			73
07	DLQ G-10		58903	-0-	58903	58903	603 4958	1 9	53342	2	Y	4507	4511	1			69
08	DLQ G-10		55546	-0-	55546	114449	545 4390	1 9	50611	3	Y	3991	3986	1			74
09	DLQ G-10		42849	-0-	42849	157298	541 3486	1 9	38822	3	Y	3169	3161	1			82
10	200865	X	43567	-0-	-157298	-0-	533 3553	1 9	39481	3	Y	3230	3284	1			28
*11	44514	X	44514	-0-	-0-	-0-	1005 3381	1 9	40128	3	Y	3074	3038	1			64

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
06	92673	X	92673	-0-	-0-	-0-	851 9079	1 9	82743	2	Y	8254	8265	1			124
07	89243	X	89243	-0-	-0-	-0-	898 8918	1 9	79427	2	Y	8107	8107	1			124
08	80144	X	80144	-0-	-0-	-0-	815 7897	1 9	71432	3	Y	7179	7164	1			139
09	73635	X	73635	-0-	-0-	-0-	784 7339	1 9	65512	3	Y	6672	6640	1			171
10	72194	X	72194	-0-	-0-	-0-	867 6980	1 9	64347	3	Y	6345	6461	1			55
11	67830	X	66088	-0-	-1742	-0-	1442 6892	1 9	57754	3	Y	6265	6189	1			131

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
06	95430	X	68218	-0-	-27212	-0-	668 6049	1 9	61501	2	Y	5499	5510	1			83
07	98611	X	64545	-0-	-34066	-0-	655 5899	1 9	57991	2	Y	5363	5364	1			82
08	81499	X	58986	-0-	-22513	-0-	601 5222	1 9	53163	3	Y	4747	4740	1			89
09	78870	X	51342	-0-	-27528	-0-	630 4236	1 9	46476	3	Y	3851	3841	1			99
10	77159	X	56711	-0-	-20448	-0-	700 4115	1 9	51896	3	Y	3741	3808	1			32
11	68220	X	51081	-0-	-17139	-0-	1154 3818	1 9	46109	3	Y	3471	3430	1			73

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
06	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	402 6252	1 9	36914	2	Y	5684	5694	1			86
07	47441	X	47441	-0-	-0-	-0-	655 6508	1 9	40278	2	Y	5916	5912	1			90
08	42966	X	42966	-0-	-0-	-0-	421 5759	1 9	36786	3	Y	5235	5226	1			99
09	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	408 4891	1 9	30187	3	Y	4446	4431	1			114
10	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	473 4773	1 9	34940	3	Y	4339	4415	1			38
*11	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	1014 4558	1 9	40339	3	Y	4144	4095	1			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
06	79908	X	79908	-0-	-0-	-0-	769 6987	1 9	72152	2	Y	6352	6367	1			96
07	74521	X	74521	-0-	-0-	-0-	757 6771	1 9	66993	2	Y	6155	6157	1			94
08	72633	X	66863	-0-	-5770	-0-	680 5995	1 9	60188	3	Y	5450	5441	1			103
09	70290	X	59368	-0-	-10922	-0-	626 5331	1 9	53411	3	Y	4846	4825	1			124
10	72633	X	55853	-0-	-16780	-0-	641 4921	1 9	50291	3	Y	4474	4559	1			39
11	70290	X	50662	-0-	-19628	-0-	1106 4829	1 9	44727	3	Y	4390	4337	1			92

TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	399 2519	1 9	16159	3	Y	2290	2243	1			47

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 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	36318	X	36318	-0-	-0-	-0-	812 2653	1 9	32853	3	Y	2412	2362	1			50

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37582	X	37582	-0-	-0-	-0-	846 2549	1 9	34187	3	Y	2317	2269	1			48

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
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170 136	1 9	2387	3	Y	124	126	1			-0-
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	180 131	1 9	2537	3	Y	119	119	1			-0-
08	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5541	154 124	1 9	2415	3	Y	113	113	1			-0-
09	DLQ G-10		2072	-0-	2072	7613	168 144	1 9	1760	3	Y	131	131	1			-0-
10	3100	N	2208	-0-	-892	6721	116 143	1 9	1949	3	Y	130	130	1			-0-
11	3000	N	2126	-0-	-874	5847	196 155	1 9	1775	3	Y	141	141	1			-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
06	1530	N	241	-0-	-1289	-0-	15 17	1 9	209	3	Y	15	21	1			-0-
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	67 66	1 9	951	3	Y	60	60	1			-0-
08	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2111	58 63	1 9	906	3	Y	57	57	1			-0-
09	DLQ G-10		1098	-0-	1098	3209	75 241	1 9	782	3	Y	219	219	1			-0-
10	3100	N	1156	-0-	-1944	1265	52 238	1 9	866	3	Y	216	216	1			-0-
11	2400	N	1135	-0-	-1265	-0-	87 259	1 9	789	3	Y	235	235	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	300	-0-	-1620	-0-	18	1	258	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
07	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	83	1	1178	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2645	71	1	1121	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4068	71	1	750	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
10	3100	N	1474	-0-	-1626	2442	50	1	830	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
11	3000	N	1485	-0-	-1515	927	83	1	756	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	1064	-0-	-3526	-0-	45	1	637	3	Y	347	348	1			-0-
							382	9									
07	DLQ G-10		4677	-0-	4677	4677	205	1	2899	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
08	DLQ G-10		4430	-0-	4430	9107	175	1	2759	3	Y	1360	1360	1			-0-
							1496	9									
09	DLQ G-10		3459	-0-	3459	12566	249	1	2608	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
10	16219	X	3653	-0-	-12566	-0-	172	1	2887	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	152	1	2151	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ G-10		1489	-0-	1489	6225	121	1	1271	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	1586	-0-	-1514	4711	84	1	1407	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	1527	-0-	-1473	3238	142	1	1282	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	103	1	1449	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	109	1	1540	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3337	93	1	1466	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ G-10		2138	-0-	2138	5475	176	1	1842	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
10	3100	N	2280	-0-	-820	4655	122	1	2039	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
11	3000	N	2191	-0-	-809	3846	205	1	1857	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	217	222	1			-0-
							239	9									
07	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	115	1	1631	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	3844	99	1	1552	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	4845	75	1	782	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	3100	N	1060	-0-	-2040	2805	52	1	866	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
11	3000	N	1031	-0-	-1969	836	87	1	789	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	136	1	1919	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
07	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	2232	144	1	2038	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	4343	123	1	1941	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	6965	205	1	2152	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
10	3100	N	2785	-0-	-315	6650	142	1	2382	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
11	3000	N	2693	-0-	-307	6343	240	1	2169	3	Y	258	258	1			-0-
							284	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	100	1	1407	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	106	1	1495	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	3306	90	1	1423	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	5010	140	1	1467	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	1817	-0-	-1283	3727	97	1	1625	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	1745	-0-	-1255	2472	163	1	1479	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	119	1	1676	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	3875	101	1	1595	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	5615	137	1	1435	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
10	3100	N	1850	-0-	-1250	4365	95	1	1589	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
11	3000	N	1787	-0-	-1213	3152	160	1	1447	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241	140	1	1970	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4360	119	1	1876	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	6302	152	1	1597	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
10	3100	N	2065	-0-	-1035	5267	106	1	1769	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
11	3000	N	1995	-0-	-1005	4262	178	1	1610	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	1820	114	1	1608	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3542	97	1	1531	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	5893	194	1	2037	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
10	3100	N	2510	-0-	-590	5303	135	1	2256	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
11	3000	N	2411	-0-	-589	4714	227	1	2055	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	99	1	1385	3	Y	93	103	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	1674	104	1	1472	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3259	89	1	1402	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	4642	112	1	1174	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	1472	-0-	-1628	3014	78	1	1299	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	1417	-0-	-1583	1431	131	1	1183	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	147	1	2068	3	Y	93	98	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	156	1	2197	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	4769	133	1	2091	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	7877	258	1	2706	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	3100	N	3317	-0-	217	8094	179	1	2996	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
11	3000	N	3184	-0-	184	8278	301	1	2728	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	167	1	2345	3	Y	186	196	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	176	1	2492	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ G-10		2710	-0-	2710	5575	151	1	2372	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ G-10		1680	-0-	1680	7255	134	1	1402	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	9043	X	1788	-0-	-7255	-0-	93	1	1552	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
11	2580	X	1725	-0-	-855	-0-	156	1	1414	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6752	X	2305	-0-	-4447	-0-	144	1	2025	3	Y	124	130	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	152	1	2151	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ G-10		2562	-0-	2562	7298	215	1	2250	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	10032	X	2734	-0-	-7298	-0-	149	1	2490	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	250	1	2268	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1385	3	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642	104	1	1472	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3196	89	1	1402	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ G-10		1418	-0-	1418	4614	115	1	1206	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	1510	-0-	-1590	3024	80	1	1335	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	1453	-0-	-1547	1477	134	1	1216	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1791	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135	135	1	1902	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4156	115	1	1812	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ G-10		1288	-0-	1288	5444	106	1	1109	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	3100	N	1372	-0-	-1728	3716	73	1	1227	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	3000	N	1318	-0-	-1682	2034	123	1	1118	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2158	-0-	-332	-0-	132	1	1855	3	Y	155	162	1			-0-
							171	9									
07	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	2274	140	1	1970	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
08	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	4425	119	1	1876	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
09	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	6665	187	1	1956	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	2390	-0-	-710	5955	129	1	2166	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	2293	-0-	-707	5248	218	1	1972	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	139	1	1962	3	Y	93	96	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	2330	148	1	2084	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	2204	-0-	2204	4534	126	1	1984	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	6386	151	1	1581	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	5261	105	1	1751	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
11	3000	N	1899	-0-	-1101	4160	176	1	1594	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	3	Y	93	100	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	2111	133	1	1880	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	4109	114	1	1790	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	5760	135	1	1419	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4419	94	1	1570	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	3000	N	1691	-0-	-1309	3110	158	1	1430	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2813	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	3398	212	1	2989	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	6612	181	1	2846	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	9137	205	1	2152	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
10	11827	X	2690	-0-	-9137	-0-	142	1	2382	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
11	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	239	1	2169	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	142 171	1 9	2004	3	Y	155	163	1			-0-
07	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	2444	151 164	1 9	2129	3	Y	149	149	1			-0-
08	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	4756	129 156	1 9	2027	3	Y	142	142	1			-0-
09	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	6412	134 120	1 9	1402	3	Y	109	109	1			-0-
10	8175	X	1763	-0-	-6412	-0-	93 119	1 9	1551	3	Y	108	108	1			-0-
11	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	156 129	1 9	1414	3	Y	117	117	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	126 171	1 9	1770	3	Y	155	164	1			-0-
07	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	2177	133 164	1 9	1880	3	Y	149	149	1			-0-
08	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	4236	114 156	1 9	1789	3	Y	142	142	1			-0-
09	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	6656	190 241	1 9	1989	3	Y	219	219	1			-0-
10	3100	N	2571	-0-	-529	6127	131 238	1 9	2202	3	Y	216	216	1			-0-
11	3000	N	2486	-0-	-514	5613	221 259	1 9	2006	3	Y	235	235	1			-0-

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86 68	1 9	1215	3	Y	62	70	1			-0-
07	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	91 66	1 9	1291	3	Y	60	60	1			-0-
08	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	2818	78 63	1 9	1229	3	Y	57	57	1			-0-
09	DLQ	G-10	7022	-0-	7022	9840	574 433	1 9	6015	3	Y	394	394	1			-0-
10	3100	N	7484	-0-	4384	14224	398 427	1 9	6659	3	Y	388	388	1			-0-
11	3000	N	7198	-0-	4198	18422	669 464	1 9	6065	3	Y	422	422	1			-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
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	114 136	1 9	1598	3	Y	124	131	1			-0-
07	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	1950	120 131	1 9	1699	3	Y	119	119	1			-0-
08	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	3794	103 124	1 9	1617	3	Y	113	113	1			-0-
09	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	7278	284 217	1 9	2983	3	Y	197	197	1			-0-
10	3100	N	3712	-0-	612	7890	197 213	1 9	3302	3	Y	194	194	1			-0-
11	3000	N	3572	-0-	572	8462	332 232	1 9	3008	3	Y	211	211	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	62	64	1			-0-
							68	9									
07	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	115	1	1631	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ	G-10	1714	-0-	1714	3526	99	1	1552	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	5395	159	1	1662	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	3100	N	1998	-0-	-1102	4293	110	1	1841	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	3000	N	1914	-0-	-1086	3207	185	1	1677	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1834	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119	138	1	1948	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	4123	118	1	1855	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	6410	187	1	1956	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	3100	N	2438	-0-	-662	5748	129	1	2166	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
11	3000	N	2345	-0-	-655	5093	218	1	1972	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1407	3	Y	31	39	1			-0-
							34	9									
07	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	1633	106	1	1494	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	3177	90	1	1423	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	4635	123	1	1287	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	3100	N	1557	-0-	-1543	3092	85	1	1425	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	3000	N	1493	-0-	-1507	1585	143	1	1298	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
06	16800	X	16112	-0-	-688	-0-	961	1	13513	3	Y	1489	1575	1			-0-
							1638	9									
07	DLQ G-10		16949	-0-	16949	16949	1017	1	14359	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
08	DLQ G-10		16035	-0-	16035	32984	869	1	13670	3	Y	1360	1360	1			-0-
							1496	9									
09	DLQ G-10		12655	-0-	12655	45639	1008	1	10563	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
*10	59100	X	13461	-0-	-45639	-0-	699	1	11694	3	Y	971	971	1			-0-
							1068	9									
11	14880	X	12988	-0-	-1892	-0-	1176	1	10650	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									

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
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	245	1	3453	3	N	372	399	1			-0-
							409	9									
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	260	1	3669	3	N	357	357	1			-0-
							393	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	222	1	3493	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
09	4110	X	1923	-0-	-2187	-0-	157	1	1646	3	N	109	109	1			-0-
							120	9									
10	4309	X	2051	-0-	-2258	-0-	109	1	1823	3	N	108	108	1			-0-
							119	9									
11	4170	X	1972	-0-	-2198	-0-	183	1	1660	3	N	117	117	1			-0-
							129	9									

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
06	2340	X	2099	-0-	-241	-0-	117	1	1641	3	N	310	322	1			-0-
							341	9									
07	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	124	1	1744	3	N	298	298	1			-0-
							328	9									
08	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	106	1	1660	3	N	284	284	1			-0-
							312	9									
09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	627	1	6569	3	N	394	394	1			-0-
							433	9									
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	434	1	7273	3	N	388	388	1			-0-
							427	9									
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	731	1	6624	3	N	423	423	1			-0-
							465	9									

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
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	152	1	2151	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4673	130	1	2048	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ G-10		7855	-0-	7855	12528	648	1	6798	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
10	3100	N	8379	-0-	5279	17807	449	1	7526	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
11	3000	N	8050	-0-	5050	22857	757	1	6854	3	Y	399	399	1			-0-
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	12870	X	12521	-0-	-349	-0-	788	1	11085	3	Y	589	612	1			-0-
							648	9									
07	DLQ G-10		13234	-0-	13234	13234	834	1	11777	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
08	DLQ G-10		12517	-0-	12517	25751	713	1	11211	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
09	DLQ G-10		8696	-0-	8696	34447	715	1	7499	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
10	43719	X	9272	-0-	-34447	-0-	496	1	8301	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
11	12210	X	8912	-0-	-3298	-0-	835	1	7561	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									

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
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	446	1	6268	3	Y	838	846	1			-0-
							922	9									
07	DLQ G-10		8015	-0-	8015	8015	472	1	6659	3	Y	804	804	1			-0-
							884	9									
08	DLQ G-10		7584	-0-	7584	15599	403	1	6339	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
09	DLQ G-10		4375	-0-	4375	19974	326	1	3423	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									
10	24606	X	4632	-0-	-19974	-0-	226	1	3789	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
11	6900	X	4503	-0-	-2397	-0-	381	1	3451	3	Y	610	610	1			-0-
							671	9									

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
06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1008	1	14176	3	N	1272	1291	1			-0-
							1399	9									
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1067	1	15060	3	N	1221	1221	1			-0-
							1343	9									
08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	911	1	14339	3	N	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
09	16590	X	11629	-0-	-4961	-0-	933	1	9781	3	N	832	832	1			-0-
							915	9									
10	17484	X	12377	-0-	-5107	-0-	647	1	10828	3	N	820	820	1			-0-
							902	9									
11	16920	X	11931	-0-	-4989	-0-	1089	1	9861	3	N	892	892	1			-0-
							981	9									

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
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	271	1	3815	3	Y	186	199	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	287	1	4054	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ G-10		4292	-0-	4292	8830	245	1	3860	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	10467	138	1	1451	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	12217	X	1750	-0-	-10467	-0-	96	1	1607	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	4200	X	1676	-0-	-2524	-0-	161	1	1463	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
06	10290	X	9711	-0-	-579	-0-	579	1	8142	3	Y	900	964	1			-0-
							990	9									
07	DLQ G-10		10215	-0-	10215	10215	613	1	8652	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
08	DLQ G-10		9663	-0-	9663	19878	523	1	8236	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
09	DLQ G-10		7614	-0-	7614	27492	606	1	6358	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
*10	35592	X	8100	-0-	-27492	-0-	420	1	7039	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
11	8970	X	7815	-0-	-1155	-0-	708	1	6410	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									

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
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	179	1	2515	3	Y	155	164	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	189	1	2673	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
08	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5888	162	1	2544	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
09	DLQ G-10		1359	-0-	1359	7247	112	1	1174	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	8696	X	1449	-0-	-7247	-0-	78	1	1299	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	2760	X	1392	-0-	-1368	-0-	131	1	1184	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		164050	-0-	164050	164050	14199	1	124827	3	Y	22749	15668	1			7081
							25024	9									
08	14B2 EXT		214794	-0-	214794	378844	17799	1	175830	3	Y	19241	24042	1			2280
							21165	9									
09	574379	X	195535	-0-	-378844	-0-	20861	1	156666	3	Y	16371	14154	1			4497
							18008	9									
*10	179700	X	179700	-0-	-0-	-0-	18646	1	147329	3	Y	12477	16363	1			611
							13725	9									
11	166170	X	137735	-0-	-28435	-0-	18344	1	103917	3	Y	14067	13119	1			1559
							15474	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155632	X	155632	-0-	-0-	-0-	14872	1	130752	3	Y	9098	6266	1			2832
							10008	9									
08	214386	X	214386	-0-	-0-	-0-	17784	1	175679	3	Y	19021	20112	1			1741
							20923	9									
09	195551	X	195551	-0-	-0-	-0-	20896	1	156924	3	Y	16119	13569	1			4291
							17731	9									
*10	176814	X	176814	-0-	-0-	-0-	18374	1	145183	3	Y	12052	15756	1			587
							13257	9									
11	167400	X	134764	-0-	-32636	-0-	18019	1	102080	3	Y	13332	12442	1			1477
							14665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	513	1	1730	3	N	145	181	1			219
							24	4	160	9							
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	530	1	923	3	N	111					330
							19	4	122	9							
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	530	1	607	3	N	116	163	1			283
							128	9									
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	510	1	1096	2	N	36	182	1			137
							40	9									
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	527	1	1562	2	N	66	158	1			45
							73	9									
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	1					46
							1	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	52	-0-	-9518	-0-	39	3	13	9	N	12					198
07	9889	X	165	-0-	-9724	-0-	81	3	84	9	N	76	57	8			217
08	8184	X	96	-0-	-8088	-0-	68	3	28	9	N	25	3	8			239
09	7920	X	61	-0-	-7859	-0-	54	2	7	9	N	6	177	1			68
10	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					68
*11	150	X	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					68

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3174	-0-	3174	13902	20	1	2550	3	Y	468	426	0	38	1	19
							89	4	515	9							
07	14651	X	749	-0-	-13902	-0-	4	1	455	3	Y	227	167	0	68	1	11
							40	4	250	9							
08	6138	X	181	-0-	-5957	-0-	18	3	163	9	Y	148	126	0	27	1	6
09	5910	X	6	-0-	-5904	-0-	6	2			Y	-0-	5	1			1
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	154	152	1			3

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					238
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	88	1			151
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	1890	3	Y	99	105	1			10
							26	4	109	9							
09	1410	X	1176	-0-	-234	-0-	22	1	1023	2	Y	112	116	1			6
							8	4	123	9							
10	1519	X	1268	-0-	-251	-0-	23	1	1107	2	Y	121	124	1			3
							5	4	133	9							
11	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	28	1	899	2	Y	125	123	1			5
							13	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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							
08	806	X	222	-0-	-584	-0-	4	1	184	3	Y	29	27	1			3
							2	4	32	9							
09	780	X	637	-0-	-143	-0-	12	1	577	2	Y	40	41	1			2
							4	4	44	9							
10	496	X	357	-0-	-139	-0-	6	1	292	2	Y	53	54	1			1
							1	4	58	9							
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	97	94	1			4
							8	4	107	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
06	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	309	1	2024	2	N	157	181	1			197
							26	4	173	9							
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	308	1	3483	2	N	167	180	1			184
							28	4	184	9							
08	4061	X	2515	-0-	-1546	-0-	304	1	2022	2	N	172	180	1			176
							189	9									
09	3930	X	964	-0-	-2966	-0-	160	1	804	2	N	-0-	157	1			19
10	4061	X	423	-0-	-3638	-0-	57	1	305	2	N	55					74
							61	9									
*11	3870	X	1647	-0-	-2223	-0-	205	1	1293	2	N	135					209
							149	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
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	898	1	5888	3	N	282	184	1			280
							32	4	310	9							
07	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	939	1	10616	3	N	328	360	1			248
							37	4	361	9							
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1	6289	3	N	312	352	1			208
							343	9									
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1040	1	5214	2	N	152	234	1			126
							167	9									
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1183	1	6335	2	N	333	423	1			36
							366	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	995	1	6271	2	N	359	320	1			75
							395	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2461	-0-	-1019	-0-	56	1	2129	3	Y	219	108	0	111	1	10
							35	4	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			
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	62	1	3698	3	Y	565	340	0	95	1	3
							622	9					135	8			
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	52	1	3216	2	Y	424	424	1			3
							466	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	58	1	3426	2	Y	480	1	0	452	1	5
							528	9					25	8			
11	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	49	1	2828	2	Y	465	412	1	53	8	5
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	286	1	7430	3	N	700	733	1			111
							118	4	770	9							
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	298	1	5302	3	N	559	364	1			306
							90	4	615	9							
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	297	1	6258	3	N	741	910	1			137
							815	9									
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	280	1	5975	2	N	673	668	1			142
							740	9									
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	288	1	7619	2	N	747	742	1			147
							822	9									
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	328	1	7811	2	N	681	724	1			104
							749	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3795	3	17	4	N	189	175	1			190
							208	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4309	3	17	4	N	189	181	1			198
							208	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4235	3	187	9	N	170	342	1			26
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3771	2	167	9	N	152	60	1			118
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4398	2	210	9	N	191	177	1			132
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3537	2	185	9	N	168	227	1			73

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4462	-0-	-518	-0-	102	1	3857	3	Y	399	197	0	203	1	18
							64	4	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			
08	5332	X	4420	-0-	-912	-0-	58	1	3474	3	Y	807	640	0	179	1	6
							888	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	78	1	4859	2	Y	817	817	1			6
							899	9									
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	5128	2	Y	877	2	0	872	1	9
							965	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	72	1	4120	2	Y	816	815	1			10
							898	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8082	-0-	-888	-0-	140	1	7066	3	N	694	713	1			117
							113	4	763	9							
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	854	1	8507	3	N	721	543	1			295
							121	4	793	9							
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	816	1	8802	3	N	735	905	1			125
							809	9									
09	8940	X	8431	-0-	-509	-0-	788	1	6891	2	N	684	687	1			122
							752	9									
10	9734	X	8968	-0-	-766	-0-	766	1	7437	2	N	695	706	1			111
							765	9									
11	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	821	1	10502	2	N	801	835	1			77
							881	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	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
08	930	X	502	-0-	-428	-0-	419	3	83	9	Y	75	100	1			18
09	840	X	473	-0-	-367	-0-	376	2	97	9	Y	88	76	1			30
10	806	X	499	-0-	-307	-0-	392	2	107	9	Y	97	102	1			25
11	780	X	441	-0-	-339	-0-	335	2	106	9	Y	96	69	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2076	-0-		-174	-0-		1858	3	1	4	Y	197	190	1			47
									217	9									
07	2325	X	2028	-0-		-297	-0-		1787	3	1	4	Y	218	145	1			120
									240	9									
08	2325	X	1858	-0-		-467	-0-		1645	3	213	9	Y	194	268	1			46
09	2100	X	1935	-0-		-165	-0-		1705	2	230	9	Y	209	183	1			72
10	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-		1908	2	271	9	Y	246	254	1			64
11	2070	X	1478	-0-		-592	-0-		1294	2	184	9	Y	167	141	1			90

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

GATES 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2759	X	2452	-0-		-307	-0-		66	1	2085	3	Y	232	37	0	207	1	10
									46	4	255	9							
09	3030	X	2704	-0-		-326	-0-		62	1	2362	2	Y	203	206	1			7
									57	4	223	9							
10	3131	X	2933	-0-		-198	-0-		70	1	2566	2	Y	196	201	1			2
									81	4	216	9							
11	3030	X	2883	-0-		-147	-0-		73	1	2552	2	Y	126	123	1			5
									119	4	139	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2772	-0-		-408	-0-		2606	3	12	4	N	140	167	1			170
									154	9									
07	2976	X	2367	-0-		-609	-0-		2216	3	11	4	N	127	167	1			130
									140	9									
08	2852	X	1632	-0-		-1220	-0-		1538	3	94	9	N	85	182	1			33
*09	2760	X	1047	-0-		-1713	-0-		1026	2	21	9	N	19					52
*10	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-						N	-0-	49	1			3
11	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-						N	-0-					3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4962	-0-		-378	-0-		4729	3	31	4	N	184	179	1			117
									202	9									
07	5518	X	4998	-0-		-520	-0-		4750	3	33	4	N	195	183	1	1	8	128
									215	9									
08	5270	X	5106	-0-		-164	-0-		4897	3	209	9	N	190	183	1			135
09	5100	X	4769	-0-		-331	-0-		4580	2	189	9	N	172	156	1			151
10	5146	X	4833	-0-		-313	-0-		4636	2	197	9	N	179	245	1			85
11	4950	X	4535	-0-		-415	-0-		4337	2	198	9	N	180	226	1			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	N	369	356	1			127
							45	4	406	9							
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	352	173	1			306
							47	4	387	9							
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	604	3	N	341	543	1			104
							375	9									
09	1080	N	727	-0-	-353	-0-	52	1	459	2	N	196	158	1			142
							216	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	305	288	1	1	8	158
							336	9									
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	19	1	247	2	N	347	346	1			159
							382	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

06	6510	X	4202	-0-	-2308	-0-	137	1	3555	3	N	429	364	1			179
							38	4	472	9							
07	6727	X	2799	-0-	-3928	-0-	138	1	2457	3	N	171	181	1			169
							16	4	188	9							
08	4650	X	3687	-0-	-963	-0-	140	1	2950	3	N	543	526	1			186
							597	9									
09	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	140	1	2994	2	N	364	359	1			191
							400	9									
10	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	146	1	3859	2	N	402	561	1			32
							442	9									
11	4200	X	2698	-0-	-1502	-0-	92	1	2198	2	N	371	332	1			71
							408	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	4	N	162	182	1			115
							178	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4388	3	1	4	N	177	178	1			114
							195	9									
08	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4027	3	154	9	N	140	172	1			82
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4554	2	168	9	N	153	157	1			78
10	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4163	2	186	9	N	169	108	1			139
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4491	2	208	9	N	189	298	1			30

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	4	N	231	178	1	27	7	115
							254	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	4	N	268	184	1			199
							295	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2279	3	11	4	N	221	357	1			63
							243	9									
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3	219	9	N	199	170	1			92
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	3	220	9	N	200	173	1			119
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2555	3	10	4	N	205	182	1			142
							226	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2521	3	8	4	N	179	182	1	5	8	134
							197	9									
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2028	3	8	4	N	179	177	1	10	8	126
							197	9									
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1084	3	97	9	N	88	177	1			37
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					37
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3574	2	293	9	N	266	174	1			129

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1903	3	6	4	N	136	181	1	3	8	127
							150	9									
07	3100	N	4881	-0-	1781	1781	4753	3	4	4	N	113	171	1			69
							124	9									
08	3100	N	8091	-0-	4991	6772	7859	3	232	9	N	211					280
09	3000	N	3583	-0-	583	7355	3401	2	182	9	N	165	340	1	2	8	103
10	8381	X	1026	-0-	-7355	-0-	813	2	213	9	N	194	187	1			110
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	775	2	215	9	N	195	253	1			52

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17212	3	453	9	N	412	545	1			154
09	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	20983	2	463	9	N	421	543	1			32
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5428	2	515	9	N	468	477	1	1	8	22
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4784	2	508	9	N	462	418	1			66

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
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							
08	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	214	1	6720	3	Y	550	87	0	484	1	24
							149	4	605	9			5	8			
09	9570	X	8872	-0-	-698	-0-	208	1	7850	2	Y	568	567	1	5	8	20
							189	4	625	9							
10	9889	X	8774	-0-	-1115	-0-	209	1	7674	2	Y	589	598	1	4	8	7
							243	4	648	9							
11	9570	X	8083	-0-	-1487	-0-	197	1	6932	2	Y	574	554	1	5	8	22
							323	4	631	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

06	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	916	3	11	4	N	156	158	1			117
							172	9									
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	997	3	12	4	N	170	2	8			285
							187	9									
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	627	3	81	9	N	74					359
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1498	2	196	9	N	178	298	1			239
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1287	2	177	9	N	161	154	1			246
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1185	2	91	9	N	83	182	1			147

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	1950	X	539	-0-	-1411	-0-	26	1	205	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									
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	252	1	36	3	Y	314	313	0			9
							345	9									
09	540	X	300	-0-	-240	-0-	152	1	1	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	381	1	2248	2	Y	291	288	0			10
							320	9									
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	305	1	1925	2	Y	330	330	0			10
							363	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
06	3150	X	1187	-0-	-1963	-0-	114	1	872	3	Y	183	186	0			5
							201	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	7	0			-0-
08	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	256	1	1721	3	Y	504	489	0			15
							554	9									
09	3270	X	1158	-0-	-2112	-0-	153	1	660	2	Y	314	312	0			17
							345	9									
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	1626	2	Y	402	405	0			14
							442	9									
11	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	218	1	1732	2	Y	251	257	0			8
							276	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1260	1	4369	3	Y	339	350	1			48
							76	4	373	9							
07	6634	X	5887	-0-	-747	-0-	1280	1	4179	3	Y	324	298	1			74
							72	4	356	9							
08	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	860	1	4413	3	Y	328	277	1			125
							361	9									
09	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	649	1	4109	2	Y	331	416	1			40
							364	9									
10	6293	X	4854	-0-	-1439	-0-	612	1	3828	2	Y	376	382	1			34
							414	9									
11	6090	X	3617	-0-	-2473	-0-	513	1	2809	2	Y	268	271	1			31
							295	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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	701	1	2431	3	Y	224	235	1			32
							50	4	246	9							
07	3875	X	3299	-0-	-576	-0-	709	1	2314	3	Y	209	193	1			48
							46	4	230	9							
08	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	466	1	2390	3	Y	213	180	1			81
							234	9									
09	3780	X	2839	-0-	-941	-0-	356	1	2256	2	Y	206	262	1			25
							227	9									
10	3968	X	2559	-0-	-1409	-0-	318	1	1986	2	Y	232	236	1			21
							255	9									
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	420	1	2302	2	Y	239	232	1			28
							263	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
06	3660	X	2301	-0-	-1359	-0-	315	1	1699	3	N	234					301
							30	4	257	9							
07	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	137	1	2831	3	N	250	366	1			185
							39	4	275	9							
08	3782	X	1021	-0-	-2761	-0-	195	1	652	3	N	158	182	1			161
							174	9									
09	3660	X	2205	-0-	-1455	-0-	360	1	1512	2	N	303	300	1			164
							333	9									
10	3782	X	2362	-0-	-1420	-0-	435	1	1598	2	N	299	390	1			73
							329	9									
11	3180	X	773	-0-	-2407	-0-	350	1	200	2	N	203	168	1			108
							223	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			114
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

06	1410	N	945	-0-	-465	-0-	130	1	700	3	N	91	180	1			114
							15	4	100	9							
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	3	N	132					246
							22	4	145	9							
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2164	3	N	249	363	1			132
							274	9									
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	450	1	1888	2	N	227	182	1			177
							250	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	402	1	1477	2	N	224	255	1			146
							246	9									
11	1410	N	701	-0-	-709	-0-	274	1	157	2	N	245	181	1			210
							270	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

06	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	252	1	1193	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									
08	1736	X	77	-0-	-1659	-0-	7	3	70	9	Y	64	65	0			2
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	340	1	2313	2	Y	150	145	0			5
							165	9									
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1567	2	Y	186	185	0			6
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6976	-0-	-1004	-0-	825	1	5883	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									
08	8866	X	6165	-0-	-2701	-0-	853	1	5066	3	Y	224	227	0			7
							246	9									
09	8580	X	5157	-0-	-3423	-0-	440	1	4544	2	Y	157	155	0			9
							173	9									
10	8897	X	5919	-0-	-2978	-0-	5658	2	261	9	Y	237	238	0			8
11	6990	X	4341	-0-	-2649	-0-	4073	2	268	9	Y	244	245	0			7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		212	-0-	212	212	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	213	1	2077	3	Y	209	359	1	1	8	102
							230	9									
09	2730	X	1721	-0-	-1009	-0-	162	1	1474	2	Y	77					179
							85	9									
10	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	202	1	1751	2	Y	196	251	1			124
							216	9									
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	189	1	1743	2	Y	219	208	1			135
							241	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	814	1	1142	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									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	842	1	1136	3	Y	277	282	0			8
							305	9									
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2231	2	917	9	Y	834	796	0			46
*10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3753	2	3092	9	Y	2811	2758	0			99
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	3210	2	3005	9	Y	2732	2749	0			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	670	1	8111	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6138	-0-	-1692	-0-	422	1	5365	2	Y	319	301	0			18
							351	9									
*10	7874	X	6570	-0-	-1304	-0-	436	1	5236	2	Y	816	805	0			29
							898	9									
11	8490	X	6593	-0-	-1897	-0-	505	1	5463	2	Y	568	580	0			17
							625	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	1	4	36	9	N	33					113
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	43					156
							3	4	47	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	174	1			118
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45	34	1			129
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	185	1	106	2	N	48					177
							53	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
06	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	2963	3	9	4	N	191	171	1			163
							210	9									
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	2809	3	10	4	N	202	182	1			183
							222	9									
08	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	2896	3	223	9	N	203	182	1			204
09	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	2689	2	140	9	N	127	167	1			164
10	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	3076	2	243	9	N	221	250	1			135
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3070	2	218	9	N	198	318	1			15

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2722	3	18	4	N	171	177	1			182
							188	9									
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	4	N	128					310
							141	9									
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2294	3	176	9	N	160	353	1			117
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1890	2	112	9	N	102					219
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2310	2	157	9	N	143	206	1			156
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3299	2	213	9	N	194	169	1			181

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2694	-0-	-156	-0-	2487	3	8	4	N	181					279
							199	9									
07	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	2862	3	10	4	N	219	183	1			315
							241	9									
08	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2738	3	215	9	N	195	362	1			148
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	2980	2	179	9	N	163	169	1			142
10	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2148	2	123	9	N	112	133	1			121
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	2284	2	301	9	N	274	344	1			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2769	3	1	4	N	193	183	1			77
							212	9									
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	4	N	144					221
							158	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2346	3	187	9	N	170	182	1			209
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2599	2	227	9	N	206	362	1			53
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2363	2	186	9	N	169	88	1			134
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2455	2	228	9	N	207	215	1			126

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	195	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									
08	T. A.		3404	-0-	3404	9223	51	1	3053	3	Y	273	291	0			8
							300	9									
09	T. A.		146	-0-	146	9369	1	2	145	9	Y	132	133	0			7
*10	T. A.		652	-0-	652	10021	27	2	625	9	Y	568	555	0			20
*11	10768	X	747	-0-	-10021	-0-	3	1	201	2	Y	494	499	0			15
							543	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	182	1	2580	3	N	90					167
							6	4	99	9							
07	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	174	1	856	3	N	39					206
							3	4	43	9							
08	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	213	1	1900	3	N	58	181	1			83
							64	9									
09	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	213	1	2403	2	N	66					149
							73	9									
10	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	250	1	2348	2	N	93	168	1			74
							102	9									
11	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	227	1	2138	2	N	103	114	1			63
							113	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	158	1	2235	3	N	116	177	1			89
							8	4	128	9							
07	2697	X	35	-0-	-2662	-0-	5	1	23	3	N	5					94
							1	4	6	9							
08	2697	X	1007	-0-	-1690	-0-	97	1	862	3	N	44					138
							48	9									
09	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	193	1	2181	2	N	110	157	1			91
							121	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	2	N	108	99	1			100
							119	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	159	1	1491	2	N	83	89	1			94
							91	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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	755	-0-	-2215	-0-		39	1	561	3	N	123	162	1			149
								20	4	135	9							
07	1829	X	1548	-0-	-281	-0-		256	1	1264	3	N	23	4	8			168
								3	4	25	9							
08	1829	X	1582	-0-	-247	-0-		151	1	1341	3	N	82					250
								90	9									
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	31	166	1	3	8	112
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	54	69	1			97
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	74	89	1			82

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	505	-0-	-1295	-0-		23	1	323	3	N	128	160	1			115
								18	4	141	9							
07	899	X	567	-0-	-332	-0-		61	1	302	3	N	165					280
								22	4	182	9							
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-						N	131	182	1			229
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-						N	113	270	1			72
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-						N	166	114	1			124
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-		149	1	1397	2	N	123	176	1			71
								135	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5330	-0-	-1090	-0-		333	1	4723	3	N	216	179	1			242
								36	4	238	9							
07	6634	X	1951	-0-	-4683	-0-		314	1	1546	3	N	71					313
								13	4	78	9							
08	6634	X	3526	-0-	-3108	-0-		349	1	3111	3	N	60	3	8			370
								66	9									
09	6420	X	4868	-0-	-1552	-0-		374	1	4219	2	N	250	433	1	1	8	186
								275	9									
10	6634	X	4108	-0-	-2526	-0-		371	1	3476	2	N	237	263	1			160
								261	9									
11	5340	X	2801	-0-	-2539	-0-		245	1	2307	2	N	226	245	1			141
								249	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					74
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-		90	3	26	9	N	24					98
08	11	N	5	-0-	-6	-0-		5	3			N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-		383	2	14	9	N	13					111
11	3000	N	3863	-0-	863	863		3483	2	380	9	N	345	173	1			283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*12	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	2471	2	43	4	N	255	364	1	18	7	115
							281	9									
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	4	N	325	188	1			252
							358	9									
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	4	N	288	365	1			175
							317	9									
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	1			72
*04	3540	X	1520	-0-	-2020	-0-	1377	3	143	9	N	130					202
*05	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2541	3	30	4	N	269	338	1			133
							296	9									
*06	3900	X	2144	-0-	-1756	-0-	1940	3	19	4	N	168	181	1			120
							185	9									
*07	4030	X	28	-0-	-4002	-0-	6	3	1	4	N	19					139
							21	9									
*08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	78	1			61
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					61
*10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					61
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					61

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3202	3	56	4	N	345	363	1			140
							380	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3138	3	60	4	N	381	158	1			363
							419	9									
08	3100	X	781	-0-	-2319	-0-	711	3	70	9	N	64	182	1			245
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					245
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	359	1			150
11	3000	X	1696	-0-	-1304	-0-	1524	2	172	9	N	156	215	1			91

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	43	3	10	9	N	9					231
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	94	1			137
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	636	2	54	9	N	49					186
*11	3000	N	3254	-0-	254	254	2843	2	411	9	N	374	479	1			81

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
06	3750	X	2443	-0-	-1307	-0-	2229	3	16	4	N	180	181	1			308
							198	9									
07	3875	X	2003	-0-	-1872	-0-	1900	3	8	4	N	86					394
							95	9									
08	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	2129	3	167	9	N	152	181	1			365
09	2970	X	2080	-0-	-890	-0-	1949	2	131	9	N	119	241	1			243
10	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2256	2	178	9	N	162	230	1			175
11	2430	X	2364	-0-	-66	-0-	2177	2	187	9	N	170	173	1			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	2970	X	1861	-0-	-1109	-0-	1687	3	23	4	N	137	182	1			219
							151	9									
07	3069	X	527	-0-	-2542	-0-	480	3	7	4	N	36					255
							40	9									
08	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2304	3	166	9	N	151	181	1			225
09	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2075	2	164	9	N	149	170	1			204
10	2728	X	1359	-0-	-1369	-0-	1267	2	92	9	N	84	113	1			175
11	2400	X	1613	-0-	-787	-0-	1493	2	120	9	N	109	183	1			101

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
06	4020	X	3177	-0-	-843	-0-	2876	3	23	4	N	253	172	1			194
							278	9									
07	3999	X	2275	-0-	-1724	-0-	2145	3	10	4	N	109	172	1			131
							120	9									
08	3596	X	2701	-0-	-895	-0-	2499	3	202	9	N	184	181	1			134
09	3480	X	2671	-0-	-809	-0-	2503	2	168	9	N	153	161	1			126
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2727	2	257	9	N	234	228	1			132
11	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	2756	2	249	9	N	226	268	1			90

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
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	123	1	5620	3	N	177	156	1	1	8	287
							41	4	195	9							
07	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	101	1	3706	3	N	106					393
							26	4	117	9							
08	4433	X	1383	-0-	-3050	-0-	43	1	1311	3	N	26	181	1			238
							29	9									
09	4290	X	1373	-0-	-2917	-0-	43	1	1311	3	N	17					255
							19	9									
10	4433	X	56	-0-	-4377	-0-	2	1	54	2	N	-0-					255
11	4290	X	77	-0-	-4213	-0-	2	1	54	2	N	19	179	1			95
							21	9									

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
*12	12896	X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117	4	N	507	545	1	17	7	148
							558	9									
01	12896	X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90	4	N	295	371	1			72
							325	9									
02	12064	X	10579	-0-	-1485	-0-	237	1	10342	3	N	-0-					72
03	11377	X	9986	-0-	-1391	-0-	250	1	9736	3	N	-0-					72
04	10590	X	7366	-0-	-3224	-0-	194	1	7150	3	N	20					92
							22	9									
05	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	248	1	13063	3	N	-0-					92
06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	239	1	10951	3	N	-0-					92
07	11346	X	10401	-0-	-945	-0-	273	1	10128	3	N	-0-					92
08	12896	X	10373	-0-	-2523	-0-	331	1	10039	3	N	3					95
							3	9									
09	12480	X	10693	-0-	-1787	-0-	307	1	10386	3	N	-0-					95
10	12896	X	9118	-0-	-3778	-0-	370	1	8747	3	N	1					96
							1	9									
11	11190	X	10541	-0-	-649	-0-	358	1	9912	2	N	246	168	1			174
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2676	3	3	4	N	164	173	1			328
							180	9									
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2415	3	3	4	N	176					504
							194	9									
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2344	3	167	9	N	152	362	1			294
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2616	2	169	9	N	154	183	1			265
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2176	2	197	9	N	179	158	1			286
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2664	2	261	9	N	237	268	1			255

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3379	2	13	4	Y	323	261	1	180	7	16
							355	9									
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408	377	1			47
							449	9									
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	432	1	4727	3	Y	375	126	1			296
							39	4	413	9							
03	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	387	1	3683	3	Y	-0-	5	1			291
							16	4									
04	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	396	1	3903	3	Y	-0-	151	1			140
							6	4									
05	6014	X	4538	-0-	-1476	-0-	392	1	3935	3	Y	154	135	1			159
							42	4	169	9							
06	5790	X	4213	-0-	-1577	-0-	402	1	3653	3	Y	111	67	1			203
							36	4	122	9							
07	5983	X	3144	-0-	-2839	-0-	323	1	2700	3	Y	98	74	1			227
							13	4	108	9							
08	4681	X	3120	-0-	-1561	-0-	311	1	2636	3	Y	152	129	1			250
							6	4	167	9							
09	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	386	1	3240	3	Y	-0-	78	1			172
							3	4									
10	4526	X	2013	-0-	-2513	-0-	224	1	1787	2	Y	-0-	91	1			81
							2	4									
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	513	1	4153	2	Y	221	158	1			144
							15	4	243	9							

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4233	-0-	-1107	-0-	386	1	3526	3	Y	251	163	1			154
							45	4	276	9							
07	5518	X	3452	-0-	-2066	-0-	342	1	2875	3	Y	184	156	1			182
							33	4	202	9							
08	4774	X	2961	-0-	-1813	-0-	294	1	2479	3	Y	165	3	8			344
							6	4	182	9							
09	4620	X	3257	-0-	-1363	-0-	330	1	2768	2	Y	142	361	1	3	8	122
							3	4	156	9							
10	4774	X	3580	-0-	-1194	-0-	369	1	2951	2	Y	234	153	1	3	8	200
							3	4	257	9							
11	4230	X	3007	-0-	-1223	-0-	305	1	2472	2	Y	201	202	1	2	8	197
							9	4	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	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									
08	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	109	1	1710	3	N	149					409
							164	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3005	2	N	177	526	1			60
							195	9									
10	3348	X	1998	-0-	-1350	-0-	97	1	1769	2	N	120					180
							132	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	178	1	3039	2	N	230	166	1			244
							253	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	2474	-0-	-874	-0-	137	1	2139	3	N	180					441
							198	9									
09	3240	X	2566	-0-	-674	-0-	119	1	2217	2	N	209	443	1			207
							230	9									
10	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	146	1	2670	2	N	218	159	1			266
							240	9									
11	3120	X	2267	-0-	-853	-0-	114	1	1947	2	N	187	173	1			280
							206	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	90	1	1419	3	N	110	183	1			93
							121	9									
09	2460	X	1605	-0-	-855	-0-	79	1	1471	2	N	50	84	1			59
							55	9									
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2374	2	N	150	54	1			155
							165	9									
11	2100	X	1350	-0-	-750	-0-	67	1	1143	2	N	127	180	1			102
							140	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5859	X	701	-0-	-5158	-0-	38	1	597	3	N	60	169	1			88
							66	9									
*09	5790	X	6	-0-	-5784	-0-	2	2	4	9	N	4					92
*10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					92
11	5790	X	40	-0-	-5750	-0-	1	1	13	2	N	24					116
							26	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	69	1	2	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	347	-0-	-2203	-0-	14	1	148	3	Y	157	110	1			86
							12	4	173	9							
07	4278	X	418	-0-	-3860	-0-	23	1	218	3	Y	141	107	1			120
							22	4	155	9							
08	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	272	1	2326	3	Y	152	228	1			44
							5	4	167	9							
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	105	68	1			81
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	5	83	1			3
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	19	10	1			12

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2362	3	8	4	N	37	159	1			125
							41	9									
07	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	1540	3	2	4	N	-0-					125
08	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2093	3	47	9	N	43					168
09	2700	X	1170	-0-	-1530	-0-	997	2	173	9	N	157	245	1			80
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	52					132
11	2400	X	541	-0-	-1859	-0-	483	2	58	9	N	53	57	1			128

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3162	-0-	-1218	-0-	2901	3	15	4	N	224	181	1			249
							246	9									
07	4526	X	1160	-0-	-3366	-0-	1065	3	5	4	N	82					331
							90	9									
08	4526	X	3331	-0-	-1195	-0-	3097	3	234	9	N	213	182	1			362
09	3480	X	2400	-0-	-1080	-0-	2114	2	286	9	N	260	515	1			107
10	3596	X	2480	-0-	-1116	-0-	2126	2	354	9	N	322	301	1			128
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	2993	2	350	9	N	318	289	1	1	8	156

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1786	3	17	4	N	140					300
							154	9									
07	3348	X	190	-0-	-3158	-0-	172	3	3	4	N	14					314
							15	9									
08	3348	X	1831	-0-	-1517	-0-	1763	3	68	9	N	62	174	1			202
09	3300	X	2070	-0-	-1230	-0-	1763	2	307	9	N	279	345	1	2	8	134
10	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	1313	2	295	9	N	268	260	1			142
11	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1540	2	271	9	N	246	296	1			92

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					150
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	855	3	58	9	N	53					203
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2418	2	46	9	N	42	182	1	2	8	61
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2299	2	153	9	N	139	84	1			116
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3005	2	186	9	N	169	168	1	1	8	116

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	3	3	9	N	3					163
07	3999	X	12	-0-	-3987	-0-	12	3			N	-0-					163
08	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3376	3	275	9	N	250	183	1			230
09	1500	X	901	-0-	-599	-0-	776	2	125	9	N	114	273	1			71
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1491	2	308	9	N	280	219	1			132
11	3540	X	1771	-0-	-1769	-0-	1549	2	222	9	N	202	183	1			151

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 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
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4599	3	16	4	N	346	363	1			157
							381	9									
07	4898	X	4202	-0-	-696	-0-	3865	3	15	4	N	293	176	1			274
							322	9									
08	4898	X	3628	-0-	-1270	-0-	3379	3	249	9	N	226	181	1			319
09	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	2964	2	475	9	N	432	588	1			163
10	4898	X	2575	-0-	-2323	-0-	2222	2	353	9	N	321	416	1			68
11	4740	X	3416	-0-	-1324	-0-	3025	2	391	9	N	355	247	1			176

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	458	-0-	-262	-0-	200	1	9	3	Y	226	226	0			7
							249	9									
07	527	X	485	-0-	-42	-0-	212	1	17	3	Y	233	230	0			10
							256	9									
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	258	1	672	3	Y	100	107	0			3
							110	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	261	1	906	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	314	1	1069	2	Y	176	175	0			6
							194	9									
11	1020	N	413	-0-	-607	-0-	95	1	39	2	Y	254	252	0			8
							279	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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	225	1	812	3	Y	519	515	0			15
							571	9									
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	24	3	354	9	Y	322	323	0			14
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	35	3	333	9	Y	303	308	0			9
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	Y	264	258	0			15
							290	9									
*10	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	262	1	1057	2	Y	75	87	0			3
							83	9									
11	1620	X	280	-0-	-1340	-0-	52	1	205	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	10	1	1	3	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	363	-0-	-147	-0-	180	1	7	3	Y	160	161	0			5
							176	9									
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	206	1	18	3	Y	243	238	0			10
							267	9									
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	476	1	1335	3	Y	210	214	0			6
							231	9									
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	215	1	746	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	122	1	421	2	Y	170	169	0			6
							187	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	827	1	295	2	Y	342	338	0			10
							376	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	192	-0-	-4518	-0-	7	3	185	9	Y	168	173	0			5
07	4867	X	431	-0-	-4436	-0-	27	3	404	9	Y	367	357	0			15
08	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	282	1	1063	3	Y	280	287	0			8
							308	9									
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	Y	336	325	0			19
							370	9									
*10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	204	1	833	2	Y	311	319	0			11
							342	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	647	1	2570	2	Y	354	354	0			11
							389	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 #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2995	-0-		-1955	-0-	143	1	2610	3	Y	191	94	0	96	1	9
								32	4	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			
08	4340	X	2252	-0-		-2088	-0-	128	1	1989	3	Y	123	105	0	29	1	1
								135	9									
09	3780	X	3035	-0-		-745	-0-	129	1	2572	2	Y	304	303	1			2
								334	9									
10	3751	X	3160	-0-		-591	-0-	145	1	2694	2	Y	292	1	0	290	1	3
								321	9									
11	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	180	1	3292	2	Y	341	340	1			4
								375	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2184	-0-		-1686	-0-	95	1	1753	3	Y	266	131	0	134	1	12
								43	4	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			
08	3441	X	2417	-0-		-1024	-0-	123	1	1835	3	Y	417	338	0	95	1	3
								459	9									
09	3330	X	2467	-0-		-863	-0-	95	1	1893	2	Y	435	435	1			3
								479	9									
10	3534	X	3006	-0-		-528	-0-	128	1	2385	2	Y	448	1	0	445	1	5
								493	9									
11	3420	X	3414	-0-		-6	-0-	155	1	2819	2	Y	400	400	1			5
								440	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-		-0-	-0-	81	1	744	3	Y	120	61	0	63	1	6
								8	4	132	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			
08	2480	X	2097	-0-		-383	-0-	113	1	1601	3	Y	348	279	0	78	1	3
								383	9									
09	2460	X	2066	-0-		-394	-0-	77	1	1530	2	Y	417	417	1			3
								459	9									
10	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-	194	1	3598	2	Y	348	1	0	346	1	4
								383	9									
11	2700	X	2546	-0-		-154	-0-	116	1	2118	2	Y	284	285	1			3
								312	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	4041	-0-		-2439	-0-	160	1	3556	3	Y	257	126	0	130	1	12
								42	4	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			
08	5673	X	3220	-0-		-2453	-0-	150	1	2734	3	Y	305	248	0	69	1	2
								336	9									
09	4950	X	4509	-0-		-441	-0-	195	1	3896	2	Y	380	379	1			3
								418	9									
10	5208	X	4806	-0-		-402	-0-	224	1	4174	2	Y	371	1	0	369	1	4
								408	9									
11	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	240	1	4370	2	Y	323	323	1			4
								355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	6	1	3094	3	Y	566	492	0	1	8	644
							623	9									
07	5115	X	3481	-0-	-1634	-0-	6	1	3321	3	Y	140	106	0	2	8	676
							154	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	5	1	3518	3	Y	245	267	0			654
							270	9									
09	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	2340	2			Y	-0-	310	0			344
*10	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	1649	2	86	9	Y	78	175	0			247
11	3750	X	1462	-0-	-2288	-0-	1118	2	344	9	Y	313	473	0			87

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	355	359	0			10
							391	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1932	2	271	9	Y	246	242	0			14
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2359	2	255	9	Y	232	238	0			8
11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1070	2	204	9	Y	185	187	0			6

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	3939	-0-	-2211	-0-	158	1	3368	3	Y	327	161	0	165	1	15
							53	4	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			
08	5146	X	2776	-0-	-2370	-0-	134	1	2217	3	Y	386	313	0	88	1	3
							425	9									
09	4980	X	3075	-0-	-1905	-0-	125	1	2485	2	Y	423	423	1			3
							465	9									
10	4588	X	3197	-0-	-1391	-0-	142	1	2638	2	Y	379	1	0	377	1	4
							417	9									
11	4110	X	3519	-0-	-591	-0-	159	1	2906	2	Y	413	412	1			5
							454	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3810	-0-	-1800	-0-	152	1	3411	3	Y	195	96	0	99	1	9
							32	4	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			
08	4898	X	2941	-0-	-1957	-0-	143	1	2502	3	Y	269	217	0	61	1	2
							296	9									
09	4530	X	3154	-0-	-1376	-0-	136	1	2721	2	Y	270	270	1			2
							297	9									
10	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	172	1	3205	2	Y	289	1	0	287	1	3
							318	9									
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	227	1	4135	2	Y	281	281	1			3
							309	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 #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	133	1	2680	3	Y	272	134	0	137	1	12
							1	4	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			
08	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	128	1	2013	3	Y	320	234	0	65	1	2
							352	9					31	8			
09	3780	X	2683	-0-	-1097	-0-	113	1	2249	2	Y	292	292	1			2
							321	9									
10	3906	X	3059	-0-	-847	-0-	139	1	2590	2	Y	300	1	0	298	1	3
							330	9									
11	3330	X	2216	-0-	-1114	-0-	103	1	1878	2	Y	214	214	1			3
							235	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	740	-0-	-970	-0-	137	1	498	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									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	739	1	2954	3	Y	236	232	0			7
							260	9									
09	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	360	1	1886	2	Y	141	140	0			8
							155	9									
*10	2635	X	851	-0-	-1784	-0-	170	1	575	2	Y	96	101	0			3
							106	9									
11	3840	X	684	-0-	-3156	-0-	120	1	421	2	Y	130	129	0			4
							143	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2549	X	828	-0-	-1721	-0-	2	1	695	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									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	344	348	0			10
							378	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	127	0			7
10	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1629	2	166	9	Y	151	153	0			5
11	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1081	2	178	9	Y	162	162	0			5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	178	1	3535	3	Y	111	54	0	55	1	5
							18	4	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			
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	450	1	12251	3	Y	132	107	0	30	1	1
							145	9									
09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	487	1	9721	2	Y	105	105	1			1
							116	9									
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	307	1	5708	2	Y	92	92	1			1
							101	9									
11	6900	X	3554	-0-	-3346	-0-	180	1	3284	2	Y	82	82	1			1
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	264	-0-	-1566	-0-	230	1	1	3	N	30	31	0			1
							33	9									
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	1			N	-0-	1	0			-0-
08	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
09	330	X	109	-0-	-221	-0-	109	1			N	-0-					-0-
10	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	1			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	3831	3	24	4	Y	214	186	1			46
							235	9									
07	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4152	3	25	4	Y	178	97	1			127
							196	9									
08	4650	X	3033	-0-	-1617	-0-	2883	3	150	9	Y	136	211	1			52
09	4410	X	3035	-0-	-1375	-0-	2862	2	173	9	Y	157	167	1			42
10	4371	X	3165	-0-	-1206	-0-	2968	2	197	9	Y	179	190	1			31
11	4230	X	3054	-0-	-1176	-0-	2858	2	196	9	Y	178	161	1			48

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5351	-0-	-289	-0-	5014	3	31	4	Y	278	248	1			60
							306	9									
07	6045	X	3674	-0-	-2371	-0-	3375	3	17	4	Y	256	134	1			182
							282	9									
08	6479	X	5576	-0-	-903	-0-	5284	3	292	9	Y	265	346	1			101
09	6270	X	5213	-0-	-1057	-0-	4932	2	281	9	Y	255	288	1			68
10	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	5163	2	340	9	Y	309	324	1			53
11	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	4882	2	322	9	Y	293	267	1			79

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5096	3	34	4	Y	297	257	1			64
							327	9									
07	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5330	3	28	4	Y	225	129	1			160
							248	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5449	3	332	9	Y	302	347	1			115
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5284	2	330	9	Y	300	335	1			80
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5406	2	347	9	Y	315	341	1			54
11	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	5178	2	323	9	Y	294	269	1			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		1001	-0-	1001	1001	121	1	678	2	Y	184	178	0			10
							202	9									
10	T. A.		879	-0-	879	1880	149	1	592	2	Y	125	131	0			4
							138	9									
11	T. A.		47	-0-	47	1927	7	1	28	2	Y	11	15	0			-0-
							12	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	134	-0-	-1636	-0-	5	3	129	9	Y	117	117	0			3
07	1023	X	138	-0-	-885	-0-	9	3	129	9	Y	117	115	0			5
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	38	1	416	3	Y	103	105	0			3
							113	9									
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	Y	90	88	0			5
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	233	2	114	9	Y	104	105	0			4
11	540	X	261	-0-	-279	-0-	170	2	91	9	Y	83	84	0			3

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

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	232	232	0			7
							255	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	Y	236	233	0			10
							260	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	216	220	0			6
							238	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	138	136	0			8
							152	9									
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	651	636	0			23
							716	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	Y	217	233	0			7
							239	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1255	-0-	-125	-0-	164	1	886	3	Y	186	188	0			5
							205	9									
07	1426	X	459	-0-	-967	-0-	29	1	209	3	Y	201	198	0			8
							221	9									
08	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	138	1	826	3	Y	283	283	0			8
							311	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	448	1	2508	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	493	1	1955	2	Y	233	232	0			8
							256	9									
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	98	1	442	2	Y	801	785	0			24
							881	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

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

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	49	1	3176	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									
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	385	389	0			11
							424	9									
09	1530	X	229	-0-	-1301	-0-	2	2	227	9	Y	206	206	0			11
*10	1581	X	855	-0-	-726	-0-	6	1	428	2	Y	383	381	0			13
							421	9									
11	1530	X	474	-0-	-1056	-0-	2	1	169	2	Y	275	280	0			8
							303	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

06	3750	X	2910	-0-	-840	-0-	461	1	2182	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									
08	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	530	1	1709	3	Y	281	285	0			8
							309	9									
09	3600	X	1551	-0-	-2049	-0-	587	1	711	2	Y	230	225	0			13
							253	9									
*10	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	292	1	1994	2	Y	260	264	0			9
							286	9									
11	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	400	1	2031	2	Y	261	262	0			8
							287	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	351	1	1210	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									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	519	1	1958	3	Y	212	217	0			6
							233	9									
09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	345	1	624	2	Y	284	274	0			16
							312	9									
*10	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	350	1	696	2	Y	282	288	0			10
							310	9									
11	2610	X	832	-0-	-1778	-0-	197	1	390	2	Y	223	226	0			7
							245	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

06	5580	X	4502	-0-	-1078	-0-	684	1	3242	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									
08	5766	X	4010	-0-	-1756	-0-	823	1	2660	3	Y	479	486	0			14
							527	9									
09	5130	X	1752	-0-	-3378	-0-	670	1	810	2	Y	247	247	0			14
							272	9									
*10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	826	1	5639	2	Y	650	641	0			23
							715	9									
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	754	1	3830	2	Y	582	587	0			18
							640	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

06	18480	X	8764	-0-	-9716	-0-	8287	3	81	4	Y	360	251	1	3	8	117
							396	9									
07	17236	X	10947	-0-	-6289	-0-	10318	3	108	4	Y	474	405	1	2	8	184
							521	9									
08	16523	X	10278	-0-	-6245	-0-	9817	3	461	9	Y	419	534	1			69
09	15990	X	12597	-0-	-3393	-0-	11962	2	635	9	Y	577	605	1			41
10	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11609	2	644	9	Y	585	579	1			47
11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10222	2	593	9	Y	539	511	1			75

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	71	12	2			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

06	15630	X	13271	-0-	-2359	-0-	12618	3	114	4	Y	490	365	1	4	8	159
							539	9									
07	16151	X	12762	-0-	-3389	-0-	12009	3	133	4	Y	564	502	1	2	8	219
							620	9									
08	15903	X	12863	-0-	-3040	-0-	12174	3	689	9	Y	626	742	1			103
09	15390	X	12690	-0-	-2700	-0-	12015	2	675	9	Y	614	673	1			44
10	13702	X	13340	-0-	-362	-0-	12605	2	735	9	Y	668	658	1			54
11	13260	X	13146	-0-	-114	-0-	12403	2	743	9	Y	675	635	1			94

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

06	9630	X	54	-0-	-9576	-0-	54	3			Y	-0-					23
07	9951	X	12	-0-	-9939	-0-	12	3			Y	-0-					23
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					23
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	9					32
10	744	X	16	-0-	-728	-0-	16	2			Y	-0-	16	1			16
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	16	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 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
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	16	1	16194	3	Y	658	658	1	2	8	8
							83	4	724	9							
07	T. A.		15147	-0-	15147	15147	13	1	14417	3	Y	564	569	1			3
							97	4	620	9							
08	T. A.		16711	-0-	16711	31858	18	1	15858	3	Y	759	759	1			3
							835	9									
09	T. A.		15332	-0-	15332	47190	18	1	14416	2	Y	816	809	1			10
							898	9									
10	T. A.		11947	-0-	11947	59137	16	1	11314	2	Y	561	569	1			2
							617	9									
11	70056	X	10919	-0-	-59137	-0-	17	1	10341	2	Y	510	505	1			7
							561	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
06	20190	X	2166	-0-	-18024	-0-	2079	3	13	4	Y	67	64	1			22
							74	9									
07	27032	X	7483	-0-	-19549	-0-	7124	3	64	4	Y	268	185	1	1	8	104
							295	9									
08	27032	X	6893	-0-	-20139	-0-	6589	3	304	9	Y	276	331	1	4	8	45
09	26160	X	9202	-0-	-16958	-0-	8803	2	399	9	Y	363	377	1	6	8	25
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9236	2	466	9	Y	424	412	1	3	8	34
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8271	2	421	9	Y	383	360	1	4	8	53

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
06	14700	X	2656	-0-	-12044	-0-	2602	3	9	4	Y	41	40	1			13
							45	9									
07	15655	X	9194	-0-	-6461	-0-	8825	3	64	4	Y	277	182	1	1	8	107
							305	9									
08	15624	X	8358	-0-	-7266	-0-	8002	3	356	9	Y	324	378	1			53
09	15120	X	6347	-0-	-8773	-0-	6081	2	266	9	Y	242	277	1			18
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10408	2	531	9	Y	483	462	1			39
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9384	2	545	9	Y	495	465	1			69

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
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									
08	8060	X	64	-0-	-7996	-0-	64	3			Y	-0-					179
09	7800	X	225	-0-	-7575	-0-	84	2	141	9	Y	128					307
10	3627	X	1283	-0-	-2344	-0-	1178	2	105	9	Y	95	152	1			250
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3012	2	420	9	Y	382	306	1			326

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
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									
08	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	84	1	4612	3	Y	246	345	1			43
							271	9									
09	6630	X	5414	-0-	-1216	-0-	88	1	4973	2	Y	321	319	1			45
							353	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	138	1	7345	2	Y	502	469	1	1	8	77
							552	9									
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	147	1	7451	2	Y	579	598	1			58
							637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	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							
08	T. A.		6603	-0-	6603	7273	7	1	5922	3	Y	613	571	1	40	8	2
							674	9									
09	T. A.		10443	-0-	10443	17716	13	1	9971	2	Y	417	385	1	29	8	5
							459	9									
10	T. A.		11783	-0-	11783	29499	15	1	10578	2	Y	1082	1069	1	14	8	4
							1190	9									
11	40603	X	11104	-0-	-29499	-0-	18	1	10506	2	Y	527	511	1	13	8	7
							580	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		4793	-0-	4793	10450	79	1	4367	3	Y	315	394	1			55
							347	9									
09	T. A.		3816	-0-	3816	14266	63	1	3568	2	Y	168	198	1			25
							185	9									
10	T. A.		1162	-0-	1162	15428	20	1	1092	2	Y	45	63	1			7
							50	9									
11	15432	X	4	-0-	-15428	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			-0-

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8339	X	6685	-0-	-1654	-0-	111	1	6061	3	Y	466	529	1			81
							513	9									
09	8070	X	7000	-0-	-1070	-0-	112	1	6357	2	Y	483	496	1			68
							531	9									
10	8339	X	7004	-0-	-1335	-0-	117	1	6239	2	Y	589	567	1			90
							648	9									
11	7800	X	6111	-0-	-1689	-0-	108	1	5483	2	Y	473	516	1			47
							520	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8897	X	7860	-0-	-1037	-0-	132	1	7199	3	Y	481	539	1			84
							529	9									
09	8610	X	7931	-0-	-679	-0-	128	1	7252	2	Y	501	514	1			71
							551	9									
10	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	128	1	6841	2	Y	510	503	1			78
							561	9									
11	7620	X	7399	-0-	-221	-0-	134	1	6773	2	Y	447	480	1			45
							492	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	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									
08	11501	X	7445	-0-	-4056	-0-	125	1	6879	3	Y	401	555	1	1	8	51
							441	9									
09	12150	X	6688	-0-	-5462	-0-	112	1	6160	2	Y	378	343	1			86
							416	9									
10	12555	X	8473	-0-	-4082	-0-	164	1	7737	2	Y	520	447	1			159
							572	9									
11	12150	X	7192	-0-	-4958	-0-	117	1	6565	2	Y	464	526	1			97
							510	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5123	-0-	-607	-0-	4772	3	2	4	Y	317	316	1			76
							349	9									
07	6045	X	4173	-0-	-1872	-0-	3970	3	1	4	Y	184	159	1			101
							202	9									
08	6045	X	5472	-0-	-573	-0-	5087	3	385	9	Y	350	369	1			82
09	5850	X	5188	-0-	-662	-0-	4781	2	407	9	Y	370	326	1			126
10	5983	X	5029	-0-	-954	-0-	4663	2	366	9	Y	333	373	1			86
11	5310	X	5223	-0-	-87	-0-	4798	2	425	9	Y	386	264	1			208

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	105	1	12876	3	Y	815	735	0	66	1	33
							204	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							
08	12183	X	8794	-0-	-3389	-0-	85	1	8082	3	Y	511	423	0	91	1	21
							65	4	562	9			4	8			
09	13950	X	12504	-0-	-1446	-0-	114	1	11361	2	Y	836	830	1	4	8	23
							109	4	920	9							
10	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	113	1	11135	2	Y	907	905	1	3	8	22
							104	4	998	9							
11	14070	X	10525	-0-	-3545	-0-	105	1	9506	2	Y	746	750	1	3	8	15
							93	4	821	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	4951	3	2	4	Y	337	311	1			81
							371	9									
07	5673	X	4042	-0-	-1631	-0-	3791	3	1	4	Y	227	183	1			125
							250	9									
08	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	4908	3	311	9	Y	283	342	1			66
09	5490	X	4861	-0-	-629	-0-	4510	2	351	9	Y	319	276	1			109
10	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	4597	2	360	9	Y	327	351	1			85
11	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	4637	2	350	9	Y	318	231	1			172

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6758	X	5686	-0-	-1072	-0-	122	1	5111	3	Y	347	357	1	8	8	34
							71	4	382	9							
09	6540	X	4309	-0-	-2231	-0-	81	1	3843	2	Y	324	336	1	6	8	16
							29	4	356	9							
10	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	88	1	4253	2	Y	396	397	1	4	8	11
							18	4	436	9							
11	6330	X	4688	-0-	-1642	-0-	129	1	4069	2	Y	392	382	1	4	8	17
							59	4	431	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	90	1	3854	3	Y	336	348	1			34
							53	4	370	9							
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	85	1	4038	2	Y	331	348	1			17
							31	4	364	9							
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	83	1	4053	2	Y	394	400	1			11
							17	4	433	9							
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	2	Y	388	382	1			17
							56	4	427	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6944	X	6468	-0-	-476	-0-	107	1	5881	3	Y	436	524	1			56
							480	9									
09	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	103	1	5659	2	Y	479	427	1			108
							527	9									
10	5642	X	982	-0-	-4660	-0-	18	1	858	2	Y	96	175	1			29
							106	9									
11	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	93	1	5207	2	Y	387	335	1			81
							426	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	11036	X	10416	-0-	-620	-0-	174	1	9586	3	Y	596	740	1			76
							656	9									
09	10680	X	10477	-0-	-203	-0-	175	1	9570	2	Y	665	591	1			150
							732	9									
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	221	1	10410	2	Y	794	701	1			243
							873	9									
11	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	180	1	10091	2	Y	758	842	1			159
							834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	105	1	12858	3	Y	868	785	0	70	1	35
							213	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							
08	13826	X	2626	-0-	-11200	-0-	26	1	2446	3	Y	122	121	0	26	1	5
							20	4	134	9							
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	14601	X	1729	-0-	-12872	-0-	16	1	1553	2	Y	133	131	1			3
							14	4	146	9							
11	14130	X	11105	-0-	-3025	-0-	111	1	10027	2	Y	790	777	1			16
							98	4	869	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2912	-0-	-1018	-0-	6	1	2333	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									
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	6	1	2473	3	Y	398	413	0			12
							438	9									
09	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	225	1	1812	2	Y	291	287	0			16
							320	9									
10	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	171	1	1150	2	Y	235	243	0			8
							259	9									
11	3000	X	1597	-0-	-1403	-0-	191	1	1119	2	Y	261	261	0			8
							287	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	6200	X	3867	-0-	-2333	-0-	3580	3	287	9	Y	261	363	1			215
09	6000	X	55	-0-	-5945	-0-	38	2	17	9	Y	15	1	8			229
10	4557	X	1962	-0-	-2595	-0-	1833	2	129	9	Y	117	109	1			237
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4171	2	248	9	Y	225	334	1			128

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	3510	3	323	9	Y	294	366	1			144
09	4470	X	3083	-0-	-1387	-0-	2922	2	161	9	Y	146	163	1			127
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4544	2	157	9	Y	143	83	1			187
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5163	2	416	9	Y	378	344	1			221

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
06	510	X	124	-0-	-386	-0-	5	3	119	9	Y	108	112	0			3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	169	1	652	2	Y	112	106	0			6
							123	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	2	Y	229	227	0			8
							252	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	218	219	0			7
							240	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5317	-0-	-1313	-0-	864	1	4084	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									
08	6324	X	4637	-0-	-1687	-0-	977	1	3143	3	Y	470	480	0			14
							517	9									
09	5940	X	1128	-0-	-4812	-0-	445	1	538	2	Y	132	139	0			7
							145	9									
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	837	1	5711	2	Y	615	600	0			22
							677	9									
11	6000	X	5268	-0-	-732	-0-	757	1	3845	2	Y	605	609	0			18
							666	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
06	7860	X	4994	-0-	-2866	-0-	569	1	3961	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									
08	9610	X	3891	-0-	-5719	-0-	718	1	2666	3	Y	461	470	0			14
							507	9									
09	9300	X	1716	-0-	-7584	-0-	243	1	1196	2	Y	252	252	0			14
							277	9									
*10	6417	X	1826	-0-	-4591	-0-	240	1	1341	2	Y	223	229	0			8
							245	9									
11	5880	X	2389	-0-	-3491	-0-	355	1	1927	2	Y	97	102	0			3
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	518	1	3663	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									
08	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	38	3	363	9	Y	330	387	0			10
09	6690	X	4368	-0-	-2322	-0-	509	1	2511	2	Y	1225	1167	0			68
							1348	9									
*10	6913	X	4352	-0-	-2561	-0-	481	1	2723	2	Y	1044	1075	0			37
							1148	9									
11	6090	X	4845	-0-	-1245	-0-	335	1	1873	2	Y	2397	2362	0			72
							2637	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	298	1	2103	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									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	203	1	1003	3	Y	2322	2299	0			69
							2554	9									
09	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	292	1	1445	2	Y	1427	1417	0			79
							1570	9									
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	359	1	2046	2	Y	1091	1132	0			38
							1200	9									
11	3630	X	2760	-0-	-870	-0-	408	1	2212	2	Y	127	161	0			4
							140	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
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	17	1	5997	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									
08	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	24	1	4572	3	Y	537	544	0			16
							591	9									
09	6600	X	2586	-0-	-4014	-0-	2176	2	410	9	Y	373	368	0			21
*10	6851	X	2834	-0-	-4017	-0-	2221	2	613	9	Y	557	558	0			20
11	6630	X	2310	-0-	-4320	-0-	2117	2	193	9	Y	175	190	0			5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1272	-0-	-78	-0-	1209	1	2	3	Y	55					302
							61	9									
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1249	1	4	3	Y	48	183	0			167
							53	9									
08	3100	N	3369	-0-	269	269	1250	1	956	3	Y	1057	979	0			245
							1163	9									
09	1295	N	1026	-0-	-269	-0-	666	1	99	2	Y	237	246	0			236
							261	9									
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	327	1	44	2	Y	929	897	0			268
							1022	9									
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	337	1	22	2	Y	959	967	0			260
							1055	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	711	1	5630	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									
08	6913	X	4199	-0-	-2714	-0-	412	1	3547	3	Y	218	223	0			6
							240	9									
09	6660	X	2497	-0-	-4163	-0-	238	1	2118	2	Y	128	127	0			7
							141	9									
*10	6913	X	3335	-0-	-3578	-0-	353	1	2440	2	Y	493	483	0			17
							542	9									
11	6690	X	2641	-0-	-4049	-0-	242	1	1896	2	Y	457	460	0			14
							503	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2567	-0-	-1993	-0-	6	1	2119	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									
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	13	1	2411	3	Y	248	255	0			7
							273	9									
09	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	1518	2	228	9	Y	207	203	0			11
*10	2666	X	1881	-0-	-785	-0-	1649	2	232	9	Y	211	215	0			7
11	2610	X	1715	-0-	-895	-0-	1537	2	178	9	Y	162	164	0			5

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1533	-0-	-1677	-0-	151	1	1197	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									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	328	1	2843	3	Y	415	417	0			12
							457	9									
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	257	1	1996	2	Y	224	224	0			12
							246	9									
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	366	1	2165	2	Y	391	389	0			14
							430	9									
11	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	291	1	2722	2	Y	362	365	0			11
							398	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	860	1	6821	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									
08	8649	X	7758	-0-	-891	-0-	769	1	6611	3	Y	344	352	0			10
							378	9									
09	8370	X	2954	-0-	-5416	-0-	260	1	2486	2	Y	189	189	0			10
							208	9									
10	8742	X	3019	-0-	-5723	-0-	378	1	2336	2	Y	277	277	0			10
							305	9									
11	8460	X	2051	-0-	-6409	-0-	242	1	1550	2	Y	235	238	0			7
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	1641	-0-	-7089	-0-	97	1	1470	3	Y	61					78
							7	4	67	9							
07	11377	X	7394	-0-	-3983	-0-	214	1	6744	3	Y	345	198	1	6	8	219
							56	4	380	9							
08	11377	X	7839	-0-	-3538	-0-	221	1	7103	3	Y	468	580	1	2	8	105
							515	9									
09	11010	X	8496	-0-	-2514	-0-	213	1	7745	2	Y	489	455	1			139
							538	9									
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	152	1	7595	2	Y	401	499	1			41
							441	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	164	1	7509	2	Y	461	451	1			51
							507	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
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-
08	10106	X	29	-0-	-10077	-0-	1	1	20	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	9780	X	176	-0-	-9604	-0-	5	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	122	1	6091	2	Y	446	401	1			46
							491	9									
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	82	1	3732	2	Y	285	299	1			32
							314	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7	-0-	-7463	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-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
06	9300	X	5015	-0-	-4285	-0-	295	1	4509	3	Y	165					220
							29	4	182	9							
07	10695	X	6177	-0-	-4518	-0-	181	1	5692	3	Y	239	303	1	4	8	152
							41	4	263	9							
08	10695	X	6513	-0-	-4182	-0-	183	1	5884	3	Y	405	466	1			91
							446	9									
09	10350	X	6898	-0-	-3452	-0-	172	1	6256	2	Y	427	397	1			121
							470	9									
10	7874	X	7067	-0-	-807	-0-	130	1	6512	2	Y	386	467	1			40
							425	9									
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	144	1	6584	2	Y	448	438	1			50
							493	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
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							
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	88	1	8447	3	Y	569	455	0	98	1	23
							68	4	626	9							
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	104	1	10414	2	Y	638	644	1			17
							99	4	702	9							
10	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	113	1	11166	2	Y	762	761	1			18
							104	4	838	9							
11	8940	X	1495	-0-	-7445	-0-	15	1	1346	2	Y	110	126	1			2
							13	4	121	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
06	2610	X	1444	-0-	-1166	-0-	3	1	1017	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									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	Y	274	278	0			8
							301	9									
09	3630	X	1981	-0-	-1649	-0-	1788	2	193	9	Y	175	173	0			10
10	4433	X	1837	-0-	-2596	-0-	1686	2	151	9	Y	137	142	0			5
11	4290	X	2307	-0-	-1983	-0-	1775	2	532	9	Y	484	474	0			15

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
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	8	11	0			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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
06	5370	X	3361	-0-	-2009	-0-	299	1	2389	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									
08	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	407	1	3535	3	Y	504	515	0			15
							554	9									
09	5340	X	2561	-0-	-2779	-0-	278	1	1940	2	Y	312	310	0			17
							343	9									
*10	4278	X	2108	-0-	-2170	-0-	256	1	1150	2	Y	638	633	0			22
							702	9									
11	4350	X	1825	-0-	-2525	-0-	192	1	984	2	Y	590	594	0			18
							649	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	233	-0-	-1657	-0-	9	3	224	9	Y	204	204	0			6
07	1581	X	282	-0-	-1299	-0-	18	3	264	9	Y	240	236	0			10
08	1581	X	463	-0-	-1118	-0-	23	1	221	3	Y	199	203	0			6
							219	9									
09	1530	X	342	-0-	-1188	-0-	198	1	1	2	Y	130	129	0			7
							143	9									
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	772	1	9417	2	Y	221	220	0			8
							243	9									
11	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	601	1	9822	2	Y	176	179	0			5
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	197	-0-	-2413	-0-	21	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									
08	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	5	1	973	3	Y	228	236	0			7
							251	9									
09	1020	X	804	-0-	-216	-0-	426	2	378	9	Y	344	332	0			19
*10	1519	X	666	-0-	-853	-0-	347	2	319	9	Y	290	299	0			10
11	1470	X	1024	-0-	-446	-0-	668	2	356	9	Y	324	324	0			10

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	93	-0-	-2337	-0-	3	3	90	9	Y	82	96	0			2
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	8	1	2534	3	Y	424	408	0			18
							466	9									
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	299	308	0			9
							329	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1900	2	406	9	Y	369	358	0			20
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1335	2	314	9	Y	285	295	0			10
11	3000	N	3034	-0-	34	34	2627	2	407	9	Y	370	369	0			11

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	223	1	2175	3	Y	180	362	1			86
							198	9									
09	2520	X	1696	-0-	-824	-0-	160	1	1451	2	Y	77					163
							85	9									
10	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	232	1	2016	2	Y	200	271	1	1	8	91
							220	9									
11	2580	X	2546	-0-	-34	-0-	231	1	2121	2	Y	176	153	1			114
							194	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3683	-0-	-337	-0-	870	1	2479	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									
08	5394	X	1610	-0-	-3784	-0-	332	1	1149	3	Y	117	125	0			3
							129	9									
09	5220	X	2409	-0-	-2811	-0-	477	1	1659	2	Y	248	237	0			14
							273	9									
*10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1079	1	3660	2	Y	449	447	0			16
							494	9									
11	4530	X	1122	-0-	-3408	-0-	683	1	241	2	Y	180	191	0			5
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	387	1	754	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									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	633	1	2432	3	Y	302	304	0			9
							332	9									
09	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	289	1	1006	2	Y	122	124	0			7
							134	9									
10	3255	X	901	-0-	-2354	-0-	159	1	543	2	Y	181	182	0			6
							199	9									
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	1	7	0			-0-

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	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									
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	501	514	0			15
							551	9									
09	2610	X	1855	-0-	-755	-0-	1514	2	341	9	Y	310	308	0			17
*10	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1457	2	304	9	Y	276	283	0			10
11	2640	X	1091	-0-	-1549	-0-	793	2	298	9	Y	271	273	0			8

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7101	-0-	-1119	-0-	531	1	5995	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									
08	6696	X	4243	-0-	-2453	-0-	375	1	3534	3	Y	304	315	0			9
							334	9									
09	7080	X	3694	-0-	-3386	-0-	278	1	2906	2	Y	464	447	0			26
							510	9									
*10	7347	X	7049	-0-	-298	-0-	457	1	6055	2	Y	488	497	0			17
							537	9									
11	7110	X	4473	-0-	-2637	-0-	253	1	3754	2	Y	424	428	0			13
							466	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
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	5	3	125	9	Y	114	114	0			3
07	1395	X	107	-0-	-1288	-0-	7	3	100	9	Y	91	90	0			4
08	1395	X	1335	-0-	-60	-0-	95	1	919	3	Y	292	287	0			9
							321	9									
09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1611	2	Y	4	13	0			-0-
							4	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	308	1	4572	2	Y	356	346	0			11
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2496	-0-	-1074	-0-	181	1	1966	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									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1819	3	Y	264	269	0			8
							290	9									
09	2490	X	62	-0-	-2428	-0-	1	2	61	9	Y	55	60	0			3
*10	2573	X	367	-0-	-2206	-0-	15	2	352	9	Y	320	312	0			11
11	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	213	1	1765	2	Y	309	311	0			9
							340	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
06	10281	X	2935	-0-	-7346	-0-	6	1	2522	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									
08	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	13	1	2482	3	Y	380	384	0			11
							418	9									
09	3510	X	1443	-0-	-2067	-0-	1087	2	356	9	Y	324	317	0			18
10	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	1678	2	327	9	Y	297	305	0			10
11	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	2021	2	367	9	Y	334	334	0			10

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4122	-0-	-678	-0-	318	1	3452	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									
08	6882	X	4752	-0-	-2130	-0-	408	1	3988	3	Y	324	329	0			10
							356	9									
09	6660	X	4109	-0-	-2551	-0-	337	1	3583	2	Y	172	172	0			10
							189	9									
*10	5456	X	3803	-0-	-1653	-0-	395	1	3145	2	Y	239	241	0			8
							263	9									
11	4590	X	4092	-0-	-498	-0-	398	1	3285	2	Y	372	369	0			11
							409	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	344	1	3265	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									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	358	1	3449	3	Y	494	502	0			15
							543	9									
09	4170	X	3352	-0-	-818	-0-	262	1	2659	2	Y	392	385	0			22
							431	9									
*10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	330	1	3226	2	Y	475	480	0			17
							523	9									
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	339	1	2939	2	Y	489	491	0			15
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	319	1	3038	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									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	409	1	3961	3	Y	741	752	0			22
							815	9									
09	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	284	1	2887	2	Y	510	504	0			28
							561	9									
*10	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	361	1	3531	2	Y	610	617	0			21
							671	9									
11	5010	X	3872	-0-	-1138	-0-	339	1	2943	2	Y	536	541	0			16
							590	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1469	-0-	-241	-0-	4	1	1347	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									
08	2139	X	1807	-0-	-332	-0-	9	1	1633	3	Y	150	151	0			4
							165	9									
09	2070	X	607	-0-	-1463	-0-	502	2	105	9	Y	95	94	0			5
*10	1519	X	333	-0-	-1186	-0-	126	2	207	9	Y	188	186	0			7
11	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	346	2	166	9	Y	151	153	0			5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	346	-0-	-1214	-0-	270	3	57	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									
08	2666	X	1111	-0-	-1555	-0-	858	3	145	4	Y	98	99	0			1
							108	9									
09	2580	X	1016	-0-	-1564	-0-	987	2	27	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	1891	X	151	-0-	-1740	-0-	18	2	1	4	Y	120	119	0			1
							132	9									
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	103	1	4266	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
09	4260	X	3393	-0-	-867	-0-	93	1	3217	2	Y	75	74	0			1
							83	9									
10	4402	X	2843	-0-	-1559	-0-	82	1	2693	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	90	1	2772	2	Y	87	88	0			-0-
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	144	1	6023	3	Y	242	242	0			1
							266	9									
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	136	1	4728	2	Y	183	183	0			1
							201	9									
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	150	1	4929	2	Y	195	194	0			2
							215	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	149	1	4584	2	Y	201	202	0			1
							221	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	159	1	6642	3	Y	321	322	0			1
							353	9									
09	6990	X	6076	-0-	-914	-0-	161	1	5600	2	Y	286	285	0			2
							315	9									
10	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	172	1	5647	2	Y	328	327	0			3
							361	9									
11	6990	X	5044	-0-	-1946	-0-	150	1	4604	2	Y	264	266	0			1
							290	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	111	1	8707	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									
08	9796	X	8907	-0-	-889	-0-	136	1	8397	3	Y	340	340	0			3
							374	9									
09	9480	X	2980	-0-	-6500	-0-	47	1	2768	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
10	9796	X	6698	-0-	-3098	-0-	107	1	6214	2	Y	343	341	0			4
							377	9									
11	9120	X	6209	-0-	-2911	-0-	99	1	5751	2	Y	326	327	0			3
							359	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	110	1	8622	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									
08	14415	X	1679	-0-	-12736	-0-	25	1	1570	3	Y	76	79	0			1
							84	9									
09	13950	X	2741	-0-	-11209	-0-	42	1	2493	2	Y	187	186	0			2
							206	9									
10	11191	X	4633	-0-	-6558	-0-	73	1	4209	2	Y	319	318	0			3
							351	9									
11	9150	X	4874	-0-	-4276	-0-	77	1	4460	2	Y	306	307	0			2
							337	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 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4197	-0-		-363	-0-	3208 296	3 9	693	4	Y	269	269	0	1	1	3
07	5301	X	2479	-0-		-2822	-0-	1504 199	3 9	776	4	Y	181	181	0			3
08	5301	X	3641	-0-		-1660	-0-	2866 288	3 9	487	4	Y	262	263	0			2
09	10401	X	10401	-0-		-0-	-0-	9855 275	2 9	271	4	Y	250	249	0			3
10	9002	X	9002	-0-		-0-	-0-	8366 284	2 9	352	4	Y	258	258	0			3
11	8700	X	8700	-0-		-0-	-0-	7811 319	2 9	570	4	Y	290	291	0			2

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	10017	-0-		-93	-0-	833 554	1 9	8630	3	Y	504	503	0			15
07	10447	X	9445	-0-		-1002	-0-	796 572	1 9	8077	3	Y	520	513	0			22
08	10943	X	10295	-0-		-648	-0-	904 531	1 9	8860	3	Y	483	491	0			14
09	10614	X	10614	-0-		-0-	-0-	829 417	1 9	9368	2	Y	379	372	0			21
*10	10943	X	9631	-0-		-1312	-0-	818 509	1 9	8304	2	Y	463	468	0			16
11	10020	X	6796	-0-		-3224	-0-	653 432	1 9	5711	2	Y	393	397	0			12

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4794	X	4794	-0-		-0-	-0-	365 465	1 9	3964	3	Y	423	418	0	1	8	12
07	3100	N	4436	-0-		1336	1336	395 488	1 9	3553	3	Y	444	437	0			19
08	3100	N	4003	-0-		903	2239	341 327	1 9	3335	3	Y	297	307	0			9
09	5924	X	3685	-0-		-2239	-0-	303 154	1 9	3228	2	Y	140	141	0			8
10	1922	X	98	-0-		-1824	-0-	4	2	94	9	Y	85	90	0			3
11	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	464 366	1 9	3832	2	Y	333	326	0			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10545	X	10545	-0-		-0-	-0-	873 635	1 9	9037	3	Y	577	577	0			17
07	11449	X	11449	-0-		-0-	-0-	967 667	1 9	9815	3	Y	606	598	0			25
08	10958	X	10958	-0-		-0-	-0-	958 606	1 9	9394	3	Y	551	560	0			16
09	10530	X	10382	-0-		-148	-0-	801 531	1 9	9050	2	Y	483	472	0			27
*10	11408	X	11165	-0-		-243	-0-	949 578	1 9	9638	2	Y	525	534	0			18
11	11040	X	9646	-0-		-1394	-0-	932 569	1 9	8145	2	Y	517	519	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	200	1	2117	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									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	206	1	2120	3	Y	1032	1048	0			30
							1135	9									
09	3060	X	2624	-0-	-436	-0-	147	1	1663	2	Y	740	729	0			41
							814	9									
*10	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	193	1	1996	2	Y	838	850	0			29
							922	9									
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	198	1	1751	2	Y	872	875	0			26
							959	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

06	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	87	1	914	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									
08	3286	X	21	-0-	-3265	-0-	2	3	19	9	Y	17	21	0			1
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	3	4	0			-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	Y	181	176	0			5
							199	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	614	1	6368	3	Y	415	415	0			12
							457	9									
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	423	1	4301	3	Y	311	310	0			13
							342	9									
08	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	350	1	3448	3	Y	311	315	0			9
							342	9									
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	404	1	4566	2	Y	270	264	0			15
							297	9									
10	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	371	1	3769	2	Y	226	233	0			8
							249	9									
11	4560	X	3813	-0-	-747	-0-	362	1	3168	2	Y	257	257	0			8
							283	9									

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

06	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	529	1	5478	3	Y	324	326	0			9
							356	9									
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	919	1	9319	3	Y	485	474	0			20
							534	9									
08	9703	X	9690	-0-	-13	-0-	856	1	8377	3	Y	415	423	0			12
							457	9									
09	9390	X	4793	-0-	-4597	-0-	369	1	4173	2	Y	228	227	0			13
							251	9									
*10	10757	X	9689	-0-	-1068	-0-	837	1	8493	2	Y	326	328	0			11
							359	9									
11	10410	X	9888	-0-	-522	-0-	960	1	8394	2	Y	485	481	0			15
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	2675	-0-	-3145	-0-	215	1	2234	3	Y	205	204	0			6
							226	9									
07	6014	X	136	-0-	-5878	-0-	8	3	128	9	Y	116	117	0			5
08	6014	X	2024	-0-	-3990	-0-	168	1	1657	3	Y	181	181	0			5
							199	9									
09	3840	X	2298	-0-	-1542	-0-	175	1	1977	2	Y	133	131	0			7
							146	9									
*10	2759	X	1421	-0-	-1338	-0-	119	1	1210	2	Y	84	88	0			3
							92	9									
11	2670	X	37	-0-	-2633	-0-	1	2	36	9	Y	33	35	0			1

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	818	3	Y	93	92	0			3
							102	9									
07	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	96	1	975	3	Y	110	108	0			5
							121	9									
08	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	112	1	1095	3	Y	76	79	0			2
							84	9									
09	1380	X	812	-0-	-568	-0-	61	1	689	2	Y	56	55	0			3
							62	9									
10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
11	1260	X	842	-0-	-418	-0-	79	1	691	2	Y	65	66	0			2
							72	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	6	0			-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	20	0			1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	Y	38	38	0			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	113	-0-	-4777	-0-	14	4	99	9	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							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	598	1	5040	3	Y	540	578	1			157
							594	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	533	1	3997	2	Y	482	543	1			96
							530	9									
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	791	1	6713	2	Y	593	620	1			69
							652	9									
11	6030	X	5869	-0-	-161	-0-	503	1	4771	2	Y	541	520	1			90
							595	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 #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	284	-0-	-6286	-0-	38	4	246	9	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							
08	11284	X	6852	-0-	-4432	-0-	680	1	5719	3	Y	412	483	1	2	8	119
							453	9									
09	10920	X	6541	-0-	-4379	-0-	697	1	5228	2	Y	560	566	1	2	8	111
							616	9									
10	8773	X	1118	-0-	-7655	-0-	85	1	718	2	Y	286	361	1	3	8	33
							315	9									
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	691	1	6552	2	Y	399	365	1	1	8	66
							439	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

06	480	N	198	-0-	-282	-0-	11	4	187	9	Y	170	190	1			58
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	6	59	1			5
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	10	12	1			3
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	141	116	1			28
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	Y	426	404	1			50
							469	9									
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	565	521	1			94
							622	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

06	2310	X	634	-0-	-1676	-0-	88	1	355	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									
08	2728	X	1124	-0-	-1604	-0-	325	1	588	3	N	192	195	0			6
							211	9									
09	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	477	1	1774	2	N	199	194	0			11
							219	9									
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	717	1	2946	2	N	294	295	0			10
							323	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	286	287	0			9
							315	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	869	1	3465	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									
08	4557	X	2751	-0-	-1806	-0-	799	1	1450	3	Y	456	464	0			13
							502	9									
09	4980	X	1704	-0-	-3276	-0-	267	1	996	2	Y	401	392	0			22
							441	9									
*10	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	433	1	1797	2	Y	557	559	0			20
							613	9									
11	4980	X	2660	-0-	-2320	-0-	466	1	1623	2	Y	519	523	0			16
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	465	1	1851	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									
08	3441	X	1299	-0-	-2142	-0-	364	1	665	3	Y	245	247	0			7
							270	9									
09	3330	X	1451	-0-	-1879	-0-	257	1	956	2	Y	216	211	0			12
							238	9									
*10	3441	X	1791	-0-	-1650	-0-	279	1	1158	2	Y	322	323	0			11
							354	9									
11	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	321	1	1119	2	Y	311	313	0			9
							342	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	934	1	3725	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									
08	6324	X	2894	-0-	-3430	-0-	836	1	1516	3	Y	493	507	0			15
							542	9									
09	6120	X	3262	-0-	-2858	-0-	594	1	2210	2	Y	416	408	0			23
							458	9									
*10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	834	1	3443	2	Y	673	672	0			24
							740	9									
11	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	941	1	3271	2	Y	594	600	0			18
							653	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	1237	-0-	-3833	-0-	192	1	763	3	Y	256	259	0			7
							282	9									
07	3906	X	306	-0-	-3600	-0-	19	3	287	9	Y	261	257	0			11
08	3255	X	338	-0-	-2917	-0-	32	3	306	9	Y	278	281	0			8
09	3150	X	1479	-0-	-1671	-0-	1244	2	235	9	Y	214	210	0			12
10	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2341	2	407	9	Y	370	369	0			13
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3051	2	420	9	Y	382	383	0			12

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	322	-0-	-1088	-0-	12	1	56	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									
08	3286	X	530	-0-	-2756	-0-	137	1	252	3	Y	128	133	0			4
							141	9									
09	3180	X	1085	-0-	-2095	-0-	198	1	738	2	Y	135	132	0			7
							149	9									
10	3317	X	1044	-0-	-2273	-0-	156	1	649	2	Y	217	216	0			8
							239	9									
11	1230	X	975	-0-	-255	-0-	164	1	571	2	Y	218	219	0			7
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	368	1	1931	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									
08	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	307	1	2347	3	Y	450	455	0			13
							495	9									
09	3270	X	1612	-0-	-1658	-0-	203	1	1057	2	Y	320	315	0			18
							352	9									
*10	3410	X	1903	-0-	-1507	-0-	270	1	1190	2	Y	403	407	0			14
							443	9									
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	192	1	2144	2	Y	335	339	0			10
							369	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
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	442	1	12023	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									
08	12245	X	8764	-0-	-3481	-0-	291	1	7986	3	Y	443	449	0			13
							487	9									
09	12930	X	7291	-0-	-5639	-0-	225	1	6771	2	Y	268	266	0			15
							295	9									
*10	13361	X	10068	-0-	-3293	-0-	327	1	9155	2	Y	533	529	0			19
							586	9									
11	12930	X	7772	-0-	-5158	-0-	278	1	7029	2	Y	423	429	0			13
							465	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2478	-0-	-972	-0-	84	1	1843	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									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	219	1	4635	3	Y	420	432	0			12
							462	9									
09	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	105	1	2023	2	Y	209	209	0			12
							230	9									
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3218	2	565	9	Y	514	508	0			18
11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2266	2	487	9	Y	443	448	0			13

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5701	-0-	-1319	-0-	581	1	4535	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									
08	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	620	1	5012	3	Y	734	742	0			22
							807	9									
09	6750	X	2222	-0-	-4528	-0-	222	1	1726	2	Y	249	257	0			14
							274	9									
*10	6076	X	4424	-0-	-1652	-0-	363	1	3536	2	Y	477	474	0			17
							525	9									
11	6240	X	4164	-0-	-2076	-0-	282	1	3336	2	Y	496	498	0			15
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	229	-0-	-6461	-0-	8	3	221	9	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									
08	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	461	1	3783	3	Y	945	948	0			28
							1040	9									
09	3300	X	389	-0-	-2911	-0-	39	1	304	2	Y	42	68	0			2
							46	9									
*10	2945	X	768	-0-	-2177	-0-	55	1	537	2	Y	160	156	0			6
							176	9									
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	318	1	3774	2	Y	1071	1045	0			32
							1178	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
06	4440	X	1539	-0-	-2901	-0-	294	1	815	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									
08	5053	X	556	-0-	-4497	-0-	202	1	33	3	Y	292	293	0			9
							321	9									
09	2070	X	873	-0-	-1197	-0-	106	1	556	2	Y	192	190	0			11
							211	9									
*10	2170	X	1359	-0-	-811	-0-	192	1	845	2	Y	293	294	0			10
							322	9									
11	1530	X	99	-0-	-1431	-0-	2	2	97	9	Y	88	95	0			3

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	11699	-0-	-4201	-0-	399	1	10864	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									
08	14477	X	14074	-0-	-403	-0-	472	1	12965	3	Y	579	589	0			17
							637	9									
09	14010	X	7718	-0-	-6292	-0-	241	1	7226	2	Y	228	232	0			13
							251	9									
*10	16957	X	10680	-0-	-6277	-0-	352	1	9838	2	Y	445	442	0			16
							490	9									
11	16410	X	10236	-0-	-6174	-0-	371	1	9366	2	Y	454	456	0			14
							499	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
06	4170	X	1834	-0-	-2336	-0-	251	1	1360	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									
08	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	466	1	2733	3	Y	498	507	0			15
							548	9									
09	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	180	1	1007	2	Y	232	234	0			13
							255	9									
*10	5270	X	1608	-0-	-3662	-0-	233	1	937	2	Y	398	397	0			14
							438	9									
11	5100	X	1888	-0-	-3212	-0-	324	1	1398	2	Y	151	160	0			5
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	626	1	2476	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									
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	844	1	3263	3	Y	346	353	0			10
							381	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3335	2	341	9	Y	310	303	0			17
*10	3689	X	1805	-0-	-1884	-0-	1523	2	282	9	Y	256	264	0			9
11	4350	X	272	-0-	-4078	-0-	6	2	266	9	Y	242	244	0			7

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	5102	-0-	-3298	-0-	512	1	3906	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									
08	5456	X	4050	-0-	-1406	-0-	443	1	2951	3	Y	596	604	0			18
							656	9									
09	5280	X	1667	-0-	-3613	-0-	228	1	985	2	Y	413	408	0			23
							454	9									
*10	5642	X	4796	-0-	-846	-0-	444	1	3686	2	Y	605	607	0			21
							666	9									
11	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	425	1	3391	2	Y	831	827	0			25
							914	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	234	1	1793	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									
08	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	187	1	1264	3	Y	425	433	0			13
							468	9									
09	2550	X	1750	-0-	-800	-0-	263	1	1133	2	Y	322	317	0			18
							354	9									
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	1916	2	Y	492	493	0			17
							541	9									
11	2550	X	2086	-0-	-464	-0-	197	1	1573	2	Y	287	295	0			9
							316	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1507	1	11063	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									
08	13361	X	1772	-0-	-11589	-0-	877	1	84	3	Y	737	754	0			22
							811	9									
09	13710	X	864	-0-	-12846	-0-	468	1	3	2	Y	357	359	0			20
							393	9									
*10	14229	X	5988	-0-	-8241	-0-	752	1	4440	2	Y	724	719	0			25
							796	9									
11	13770	X	4587	-0-	-9183	-0-	551	1	3473	2	Y	512	522	0			15
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	1480	-0-	-3320	-0-	120	1	894	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									
08	2914	X	886	-0-	-2028	-0-	349	1	51	3	Y	442	455	0			13
							486	9									
09	1470	X	507	-0-	-963	-0-	274	1	2	2	Y	210	211	0			12
							231	9									
*10	5022	X	1979	-0-	-3043	-0-	219	1	1303	2	Y	415	412	0			15
							457	9									
11	4860	X	3618	-0-	-1242	-0-	435	1	2737	2	Y	405	408	0			12
							446	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	117	-0-	-1083	-0-	3	1	26	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									
08	1240	X	488	-0-	-752	-0-	241	1	23	3	Y	204	206	0			6
							224	9									
09	690	X	470	-0-	-220	-0-	348	1	1	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
10	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	322	1	1901	2	Y	223	221	0			8
							245	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	329	1	2071	2	Y	361	358	0			11
							397	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	145	1	12143	3	Y	456	429	1	1	8	60
							21	4	502	9							
07	10974	X	9966	-0-	-1008	-0-	132	1	9414	3	Y	366	345	1			81
							17	4	403	9							
08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	162	1	11744	3	Y	374	419	1			36
							411	9									
09	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	164	1	13732	2	Y	456	450	1			42
							502	9									
10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	195	1	15323	2	Y	503	528	1			17
							553	9									
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	175	1	13666	2	Y	466	476	1			7
							513	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	2143	-0-	-3197	-0-	265	1	1286	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									
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	371	1	3560	3	Y	475	480	0			14
							523	9									
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	789	1	8161	2	Y	323	319	0			18
							355	9									
*10	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1275	1	11310	2	Y	521	521	0			18
							573	9									
11	4320	X	3396	-0-	-924	-0-	265	1	2486	2	Y	586	586	0			18
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	5736	-0-	-2034	-0-	309	1	4556	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									
08	8029	X	1667	-0-	-6362	-0-	210	1	1050	3	Y	370	384	0			11
							407	9									
09	6660	X	1026	-0-	-5634	-0-	70	1	725	2	Y	210	209	0			12
							231	9									
*10	6944	X	1835	-0-	-5109	-0-	117	1	1061	2	Y	597	588	0			21
							657	9									
11	5730	X	4568	-0-	-1162	-0-	370	1	3466	2	Y	665	666	0			20
							732	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
06	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	194	1	4184	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									
08	5642	X	2338	-0-	-3304	-0-	74	1	1637	3	Y	570	579	0			17
							627	9									
09	5100	X	1350	-0-	-3750	-0-	48	1	939	2	Y	330	329	0			18
							363	9									
*10	5301	X	4288	-0-	-1013	-0-	3652	2	636	9	Y	578	576	0			20
11	5010	X	3939	-0-	-1071	-0-	3350	2	589	9	Y	535	539	0			16

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	731	1	2596	3	Y	681	673	0	1	8	20
							749	9									
07	4216	X	2929	-0-	-1287	-0-	433	1	1818	3	Y	616	610	0			26
							678	9									
08	4216	X	3028	-0-	-1188	-0-	535	1	1921	3	Y	520	531	0			15
							572	9									
09	4080	X	2129	-0-	-1951	-0-	305	1	1180	2	Y	585	568	0			32
							644	9									
*10	4216	X	3070	-0-	-1146	-0-	426	1	2008	2	Y	578	590	0			20
							636	9									
11	4080	X	1963	-0-	-2117	-0-	264	1	1233	2	Y	424	431	0			13
							466	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3519	-0-	-2181	-0-	334	1	2613	3	Y	520	516	0			15
							572	9									
07	6789	X	5465	-0-	-1324	-0-	500	1	4121	3	Y	767	749	0	1	8	32
							844	9									
08	6789	X	3484	-0-	-3305	-0-	314	1	2561	3	Y	554	570	0			16
							609	9									
09	6570	X	3268	-0-	-3302	-0-	315	1	2455	2	Y	453	444	0			25
							498	9									
*10	5456	X	3250	-0-	-2206	-0-	247	1	2411	2	Y	538	544	0			19
							592	9									
11	5280	X	4982	-0-	-298	-0-	324	1	3831	2	Y	752	748	0			23
							827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	180	-0-	-3090	-0-	1	1	17	3	Y	147	149	0			4
							162	9									
07	3069	X	1651	-0-	-1418	-0-	148	1	1224	3	Y	254	247	0			11
							279	9									
08	3379	X	264	-0-	-3115	-0-	25	3	239	9	Y	217	222	0			6
09	3270	X	1461	-0-	-1809	-0-	124	1	966	2	Y	337	324	0			19
							371	9									
*10	2914	X	1287	-0-	-1627	-0-	77	1	761	2	Y	408	413	0			14
							449	9									
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	Y	304	309	0			9
							334	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

06	20460	X	20141	-0-	-319	-0-	226	1	18976	3	Y	819	778	1	1	8	108
							38	4	901	9							
07	21142	X	18150	-0-	-2992	-0-	238	1	17075	3	Y	730	676	1	1	8	161
							34	4	803	9							
08	21390	X	17279	-0-	-4111	-0-	224	1	16271	3	Y	713	806	1			68
							784	9									
09	20700	X	16519	-0-	-4181	-0-	186	1	15600	2	Y	666	673	1			61
							733	9									
10	21421	X	14925	-0-	-6496	-0-	178	1	14021	2	Y	660	699	1			22
							726	9									
11	20130	X	16890	-0-	-3240	-0-	202	1	15787	2	Y	819	829	1			12
							901	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

06	18060	X	13511	-0-	-4549	-0-	154	1	12894	3	Y	404	392	1	1	8	53
							19	4	444	9							
07	18321	X	9427	-0-	-8894	-0-	126	1	8992	3	Y	269	263	1			59
							13	4	296	9							
08	18321	X	9265	-0-	-9056	-0-	122	1	8859	3	Y	258	292	1			25
							284	9									
09	17730	X	12113	-0-	-5617	-0-	138	1	11568	2	Y	370	361	1			34
							407	9									
10	16802	X	7542	-0-	-9260	-0-	92	1	7206	2	Y	222	249	1			7
							244	9									
11	13500	X	6724	-0-	-6776	-0-	82	1	6412	2	Y	209	213	1			3
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	12142	-0-	-3698	-0-	139	1	11608	3	Y	350	340	1			46
							10	4	385	9							
07	16368	X	13507	-0-	-2861	-0-	180	1	12885	3	Y	391	351	1			86
							12	4	430	9							
08	15562	X	10929	-0-	-4633	-0-	144	1	10474	3	Y	283	342	1			27
							311	9									
09	15060	X	14183	-0-	-877	-0-	162	1	13603	2	Y	380	372	1			35
							418	9									
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	181	1	14269	2	Y	406	427	1			14
							447	9									
11	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	169	1	13174	2	Y	412	420	1			6
							453	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

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									
08	T. A.		2492	-0-	2492	3197	283	1	1693	3	Y	469	469	0			14
							516	9									
09	T. A.		2138	-0-	2138	5335	266	1	1387	2	Y	441	431	0			24
							485	9									
*10	T. A.		2237	-0-	2237	7572	313	1	1378	2	Y	496	503	0			17
							546	9									
*11	15027	X	7455	-0-	-7572	-0-	558	1	6219	2	Y	616	614	0			19
							678	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

06	18810	X	13303	-0-	-5507	-0-	152	1	12704	3	Y	390	376	1			52
							18	4	429	9							
07	16058	X	12513	-0-	-3545	-0-	166	1	11912	3	Y	379	347	1			84
							18	4	417	9							
08	16058	X	14417	-0-	-1641	-0-	190	1	13765	3	Y	420	464	1			40
							462	9									
09	15540	X	14037	-0-	-1503	-0-	160	1	13376	2	Y	455	453	1			42
							501	9									
10	15810	X	15771	-0-	-39	-0-	191	1	15008	2	Y	520	545	1			17
							572	9									
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	182	1	14202	2	Y	536	545	1			8
							590	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

06	6540	X	915	-0-	-5625	-0-	151	1	537	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									
08	1581	X	204	-0-	-1377	-0-	19	3	185	9	N	168	174	0			5
09	1530	X	435	-0-	-1095	-0-	57	1	200	2	N	162	158	0			9
							178	9									
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	602	1	2434	2	N	410	405	0			14
							451	9									
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	479	1	1908	2	N	388	390	0			12
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	445	1	4615	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									
08	5487	X	4831	-0-	-656	-0-	404	1	3990	3	N	397	401	0			12
							437	9									
09	5310	X	3852	-0-	-1458	-0-	294	1	3326	2	N	211	211	0			12
							232	9									
*10	5487	X	4603	-0-	-884	-0-	373	1	3797	2	N	394	392	0			14
							433	9									
11	5310	X	2995	-0-	-2315	-0-	269	1	2356	2	N	336	340	0			10
							370	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
06	1020	N	309	-0-	-711	-0-	20	1	209	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									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	N	166	167	0			5
							183	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	157	153	0			9
							173	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	100	105	0			4
							110	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	194	1	1701	2	N	164	163	0			5
							180	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3625	-0-	-1295	-0-	316	1	2726	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									
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	375	1	3836	3	Y	597	606	0			18
							657	9									
09	4830	X	2210	-0-	-2620	-0-	156	1	1617	2	Y	397	393	0			22
							437	9									
*10	5022	X	1605	-0-	-3417	-0-	107	1	968	2	Y	482	487	0			17
							530	9									
11	4710	X	1886	-0-	-2824	-0-	149	1	1400	2	Y	306	314	0			9
							337	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
06	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	721	1	3901	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									
08	6324	X	4425	-0-	-1899	-0-	570	1	3338	3	Y	470	485	0			14
							517	9									
09	6120	X	987	-0-	-5133	-0-	102	1	575	2	Y	282	280	0			16
							310	9									
*10	5735	X	1837	-0-	-3898	-0-	272	1	1093	2	Y	429	430	0			15
							472	9									
11	5310	X	3875	-0-	-1435	-0-	681	1	2932	2	Y	238	246	0			7
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	449 645	1 9	1602	3	Y	586	579	0			17
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	680 733	1 9	2829	3	Y	666	655	0			28
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	733 715	1 9	2622	3	Y	650	659	0			19
09	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	361 432	1 9	1396	2	Y	393	390	0			22
*10	4247	X	3323	-0-	-924	-0-	485 564	1 9	2274	2	Y	513	517	0			18
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	753 623	1 9	3497	2	Y	566	567	0			17

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	394 276	1 9	300	3	Y	251	249	0			7
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	395 325	1 9	113	3	Y	295	290	0			12
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	411 251	1 9	85	3	Y	228	233	0			7
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	183 140	1 9	311	2	Y	127	127	0			7
10	837	N	408	-0-	-429	-0-	86 201	1 9	121	2	Y	183	184	0			6
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	123 187	1 9	116	2	Y	170	171	0			5

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	418 582	1 9	1110	3	Y	529	526	0			15
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	442 626	1 9	629	3	Y	569	560	0			24
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	506 606	1 9	1077	3	Y	551	559	0			16
09	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	308 351	1 9	527	2	Y	319	317	0			18
*10	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	499 507	1 9	669	2	Y	461	463	0			16
11	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	458 553	1 9	430	2	Y	503	504	0			15

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4228	-0-	-1022	-0-	738 866	1 9	2624	3	Y	787	781	0	1	8	23
07	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	874 994	1 9	3638	3	Y	904	888	0	1	8	38
08	6169	X	4131	-0-	-2038	-0-	715 846	1 9	2570	3	Y	769	784	0			23
09	5970	X	3624	-0-	-2346	-0-	615 633	1 9	2376	2	Y	575	566	0			32
*10	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	801 870	1 9	3759	2	Y	791	795	0			28
11	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	781 790	1 9	3629	2	Y	718	724	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5660	-0-	-1690	-0-	851	1	4379	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									
08	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	854	1	4148	3	Y	560	559	0			17
							616	9									
09	5970	X	2926	-0-	-3044	-0-	286	1	2226	2	Y	376	372	0			21
							414	9									
*10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	508	1	4935	2	Y	410	417	0			14
							451	9									
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	427	1	5049	2	Y	717	709	0			22
							789	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8792	-0-	-2008	-0-	1831	1	6453	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									
08	11315	X	11299	-0-	-16	-0-	2314	1	8506	3	N	435	442	0			13
							479	9									
09	10950	X	2046	-0-	-8904	-0-	389	1	1352	2	N	277	275	0			15
							305	9									
*10	11315	X	4153	-0-	-7162	-0-	739	1	2983	2	N	392	393	0			14
							431	9									
11	10920	X	5325	-0-	-5595	-0-	978	1	3885	2	N	420	421	0			13
							462	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1703	-0-	-1687	-0-	205	1	1267	3	Y	210	222	0			6
							231	9									
07	3720	X	2213	-0-	-1507	-0-	220	1	1653	3	Y	309	302	0			13
							340	9									
08	3720	X	1718	-0-	-2002	-0-	190	1	1206	3	Y	293	297	0			9
							322	9									
09	3600	X	992	-0-	-2608	-0-	65	1	675	2	Y	229	225	0			13
							252	9									
*10	3658	X	1941	-0-	-1717	-0-	108	1	989	2	Y	767	753	0			27
							844	9									
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	309	1	2899	2	Y	708	714	0			21
							779	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	505	-0-	-1835	-0-	19	3	486	9	Y	442	439	0			13
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	29	3	431	9	Y	392	389	0			16
08	1364	X	166	-0-	-1198	-0-	16	3	150	9	Y	136	148	0			4
09	1320	X	831	-0-	-489	-0-	21	1	625	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
*10	527	X	375	-0-	-152	-0-	26	2	349	9	Y	317	315	0			11
11	510	X	319	-0-	-191	-0-	16	2	303	9	Y	275	278	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	423	1	8344	3	Y	1095	1081	0	1	8	32
							1205	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	339	1	6101	3	Y	713	715	0			30
							784	9									
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	329	1	5702	3	Y	636	647	0			19
							700	9									
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	618	1	6414	2	Y	343	343	0			19
							377	9									
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	910	1	7750	2	Y	527	528	0			18
							580	9									
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	468	1	4969	2	Y	867	859	0			26
							954	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4100	-0-	-1360	-0-	193	1	3181	3	Y	660	657	0	1	8	19
							726	9									
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	250	1	4112	3	Y	767	753	0	1	8	32
							844	9									
08	5642	X	5075	-0-	-567	-0-	252	1	4046	3	Y	706	717	0			21
							777	9									
09	4080	X	1544	-0-	-2536	-0-	96	1	996	2	Y	411	409	0			23
							452	9									
*10	5208	X	2040	-0-	-3168	-0-	133	1	1157	2	Y	682	681	0			24
							750	9									
11	5040	X	4107	-0-	-933	-0-	265	1	2823	2	Y	926	922	0			28
							1019	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	2842	-0-	-9158	-0-	196	1	2266	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									
08	14353	X	5430	-0-	-8923	-0-	260	1	4376	3	Y	722	738	0			21
							794	9									
09	13890	X	2297	-0-	-11593	-0-	155	1	1608	2	Y	485	479	0			27
							534	9									
*10	7719	X	2432	-0-	-5287	-0-	175	1	1518	2	Y	672	675	0			24
							739	9									
11	7470	X	2990	-0-	-4480	-0-	196	1	2084	2	Y	645	650	0			19
							710	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	2146	-0-	-2894	-0-	217	1	1461	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									
08	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	186	1	1284	3	Y	775	790	0			23
							853	9									
09	4230	X	1136	-0-	-3094	-0-	55	1	572	2	Y	463	460	0			26
							509	9									
*10	4402	X	1272	-0-	-3130	-0-	55	1	499	2	Y	653	656	0			23
							718	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	187	1	2001	2	Y	881	877	0			27
							969	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	238	1	1558	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									
08	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	259	1	1544	3	Y	372	374	0			11
							409	9									
09	2940	X	1096	-0-	-1844	-0-	74	1	772	2	Y	227	225	0			13
							250	9									
10	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	84	1	723	2	Y	208	214	0			7
							229	9									
11	2280	X	495	-0-	-1785	-0-	29	1	308	2	Y	144	147	0			4
							158	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5234	-0-	-556	-0-	369	1	4331	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									
08	5983	X	2027	-0-	-3956	-0-	219	1	1477	3	Y	301	309	0			9
							331	9									
09	5550	X	1884	-0-	-3666	-0-	140	1	1447	2	Y	270	264	0			15
							297	9									
*10	5487	X	800	-0-	-4687	-0-	60	1	541	2	Y	181	190	0			6
							199	9									
11	5220	X	1823	-0-	-3397	-0-	146	1	1369	2	Y	280	278	0			8
							308	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

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

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	307	-0-	-4853	-0-	11	3	296	9	N	269	267	0			8
07	3441	X	199	-0-	-3242	-0-	12	3	187	9	N	170	171	0			7
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	121	1	3320	3	N	372	368	0			11
							409	9									
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	134	1	4028	2	N	161	163	0			9
							177	9									
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4434	2	N	403	398	0			14
							443	9									
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	160	1	4056	2	N	379	382	0			11
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	236	-0-	-274	-0-	79	1	6	3	Y	137	136	0			4
							151	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	16	3	Y	220	215	0			9
							242	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	142	1	12	3	Y	106	112	0			3
							117	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	2	Y	75	72	0			3
							83	9									
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	2	2	78	9	Y	71	72	0			2

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	5722	-0-	-11198	-0-	142	1	5382	3	Y	155	82	0	85	1	7
							27	4	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			
08	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	265	1	15807	3	Y	490	389	0	109	1	4
							539	9									
09	15780	X	14040	-0-	-1740	-0-	213	1	13282	2	Y	495	495	1			4
							545	9									
10	16430	X	16053	-0-	-377	-0-	260	1	15215	2	Y	525	1	0	523	1	5
							578	9									
11	16080	X	9465	-0-	-6615	-0-	156	1	8943	2	Y	333	334	1			4
							366	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	4493	-0-	-8677	-0-	111	1	4208	3	Y	136	70	0	72	1	6
							24	4	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			
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	225	1	13404	3	Y	369	289	0	81	1	3
							406	9									
09	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	217	1	13493	2	Y	459	459	1			3
							505	9									
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	177	1	10389	2	Y	351	1	0	349	1	4
							386	9									
11	13590	X	13513	-0-	-77	-0-	222	1	12726	2	Y	514	512	1			6
							565	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7584	-0-	-2016	-0-	189	1	7183	3	Y	167	85	0	87	1	8
							28	4	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			
08	11966	X	6709	-0-	-5257	-0-	106	1	6289	3	Y	285	236	0	66	1	2
							314	9									
09	11580	X	7719	-0-	-3861	-0-	115	1	7178	2	Y	387	386	1			3
							426	9									
10	15345	X	6565	-0-	-8780	-0-	103	1	6044	2	Y	380	1	0	378	1	4
							418	9									
11	14850	X	7584	-0-	-7266	-0-	124	1	7113	2	Y	315	315	1			4
							347	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 #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	9858	-0-		-5292	-0-	244	1	9272	3	Y	270	137	0	141	1	12
								45	4	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			
08	15965	X	10190	-0-		-5775	-0-	157	1	9343	3	Y	627	506	0	142	1	5
								690	9					2	8			
09	15420	X	11204	-0-		-4216	-0-	165	1	10259	2	Y	709	709	1			5
								780	9									
10	16027	X	11653	-0-		-4374	-0-	182	1	10665	2	Y	733	2	0	729	1	7
								806	9									
11	14340	X	13323	-0-		-1017	-0-	216	1	12335	2	Y	702	701	1			8
								772	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	4125	-0-		-2565	-0-	281	1	3237	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									
08	6913	X	1383	-0-		-5530	-0-	97	1	925	3	N	328	337	0			10
								361	9									
09	6690	X	2762	-0-		-3928	-0-	221	1	2180	2	N	328	320	0			18
								361	9									
*10	6913	X	3971	-0-		-2942	-0-	287	1	3121	2	N	512	512	0			18
								563	9									
11	4140	X	3342	-0-		-798	-0-	274	1	2591	2	N	434	439	0			13
								477	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	3924	-0-		-5346	-0-	14	1	3656	3	N	231	235	0			7
								254	9									
07	9579	X	383	-0-		-9196	-0-	24	3	359	9	N	326	319	0			14
08	9579	X	7160	-0-		-2419	-0-	17	1	6969	3	N	158	167	0			5
								174	9									
09	8370	X	1005	-0-		-7365	-0-	2	1	845	2	N	144	141	0			8
								158	9									
*10	7719	X	445	-0-		-7274	-0-	203	2	242	9	N	220	220	0			8
11	6930	X	179	-0-		-6751	-0-	4	2	175	9	N	159	162	0			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12128	X	12128	-0-		-0-	-0-	41	1	10711	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									
08	10602	X	6913	-0-		-3689	-0-	14	1	5678	3	N	1110	1134	0			33
								1221	9									
09	12090	X	8585	-0-		-3505	-0-	14	1	6731	2	N	1673	1613	0			93
								1840	9									
*10	13733	X	8555	-0-		-5178	-0-	15	1	7265	2	N	1159	1211	0			41
								1275	9									
11	13879	X	13879	-0-		-0-	-0-	22	1	12189	2	N	1516	1511	0			46
								1668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	11	1	2845	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									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	N	447	457	0			13
							492	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	5	1	2424	2	N	167	171	0			9
							184	9									
*10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	N	95	101	0			3
							105	9									
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	4	1	2185	2	N	389	380	0			12
							428	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
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									
08	13237	X	10551	-0-	-2686	-0-	342	1	9615	3	Y	540	566	1	1	8	37
							594	9									
09	12810	X	11953	-0-	-857	-0-	339	1	10378	2	Y	1124	1072	1			89
							1236	9									
10	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	388	1	11970	2	Y	785	799	1			75
							864	9									
11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	396	1	12139	2	Y	917	902	1			90
							1009	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	20978	-0-	-4042	-0-	596	1	19181	3	Y	1092	1081	1	1	8	82
							1201	9									
07	23560	X	21851	-0-	-1709	-0-	643	1	19918	3	Y	1173	1115	1	1	8	139
							1290	9									
08	22320	X	19269	-0-	-3051	-0-	624	1	17564	3	Y	983	1055	1			67
							1081	9									
09	21030	X	20503	-0-	-527	-0-	579	1	17714	2	Y	2009	1930	1			146
							2210	9									
10	21855	X	18983	-0-	-2872	-0-	558	1	17251	2	Y	1067	1111	1			102
							1174	9									
11	21150	X	17845	-0-	-3305	-0-	531	1	16285	2	Y	935	945	1			92
							1029	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	10540	-0-	-2660	-0-	519	1	9380	3	Y	583	586	0	1	8	53
							641	9									
07	14942	X	11750	-0-	-3192	-0-	556	1	10587	3	Y	552	537	0	1	8	67
							607	9									
08	13826	X	11795	-0-	-2031	-0-	578	1	10339	3	Y	798	706	0	2	8	157
							878	9									
09	13380	X	12804	-0-	-576	-0-	604	1	11281	2	Y	835	862	0			130
							919	9									
10	13826	X	13194	-0-	-632	-0-	618	1	11580	2	Y	905	891	0			144
							996	9									
11	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	631	1	10930	2	Y	1087	1102	0			129
							1196	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8352	-0-	-1038	-0-	386	1	6992	3	Y	885	860	0	1	8	81
							974	9									
07	9703	X	8088	-0-	-1615	-0-	351	1	6682	3	Y	959	923	0	1	8	116
							1055	9									
08	9548	X	7779	-0-	-1769	-0-	369	1	6604	3	Y	733	704	0			145
							806	9									
09	9240	X	7328	-0-	-1912	-0-	335	1	6258	2	Y	668	709	0			104
							735	9									
10	8866	X	6747	-0-	-2119	-0-	305	1	5714	2	Y	662	660	0			106
							728	9									
11	8340	X	6483	-0-	-1857	-0-	308	1	5341	2	Y	758	774	0			90
							834	9									

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	245	1	4440	3	Y	607	592	0	1	8	55
							668	9									
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	181	1	3465	3	Y	552	539	0	1	8	67
							607	9									
08	5301	X	3471	-0-	-1830	-0-	160	1	2871	3	Y	400	388	0			79
							440	9									
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	201	1	3756	2	Y	417	431	0			65
							459	9									
10	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	216	1	4051	2	Y	456	448	0			73
							502	9									
11	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	226	1	3915	2	Y	555	562	0			66
							611	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	7002	-0-	-4008	-0-	16	1	5814	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									
08	10416	X	3466	-0-	-6950	-0-	11	1	2727	3	Y	662	688	0			20
							728	9									
09	10080	X	3492	-0-	-6588	-0-	2697	2	795	9	Y	723	703	0			40
*10	7564	X	5793	-0-	-1771	-0-	4744	2	1049	9	Y	954	961	0			33
11	7200	X	5123	-0-	-2077	-0-	4284	2	839	9	Y	763	773	0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	670	1	4453	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									
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1072	1	4661	3	N	407	417	0			12
							448	9									
09	4920	X	3436	-0-	-1484	-0-	530	1	2581	2	N	295	291	0			16
							325	9									
10	5084	X	1145	-0-	-3939	-0-	135	1	865	2	N	132	143	0			5
							145	9									
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	2	N	427	419	0			13
							470	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	3442	-0-	-4688	-0-	8	1	2790	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									
08	6572	X	2630	-0-	-3942	-0-	9	1	2101	3	Y	473	491	0			14
							520	9									
09	5160	X	3019	-0-	-2141	-0-	2670	2	349	9	Y	317	313	0			18
10	5270	X	424	-0-	-4846	-0-	18	2	406	9	Y	369	374	0			13
11	5100	X	2163	-0-	-2937	-0-	1371	2	792	9	Y	720	711	0			22

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	4887	-0-	-3423	-0-	519	1	3463	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									
08	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	1055	1	4633	3	N	792	808	0			23
							871	9									
09	6690	X	3805	-0-	-2885	-0-	536	1	2616	2	N	594	584	0			33
							653	9									
*10	5611	X	423	-0-	-5188	-0-	3	1	33	2	N	352	373	0			12
							387	9									
11	6360	X	125	-0-	-6235	-0-	3	2	122	9	N	111	120	0			3

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	542	1	7011	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									
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	661	1	7417	3	N	417	427	0			12
							459	9									
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	782	1	8116	2	N	402	392	0			22
							442	9									
*10	8122	X	7274	-0-	-848	-0-	546	1	6284	2	N	404	412	0			14
							444	9									
11	7860	X	4891	-0-	-2969	-0-	433	1	4042	2	N	378	381	0			11
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	6018	-0-	-5292	-0-	374	1	4854	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									
08	11687	X	3717	-0-	-7970	-0-	241	1	2770	3	N	642	654	0			19
							706	9									
09	11310	X	669	-0-	-10641	-0-	30	1	309	2	N	300	302	0			17
							330	9									
*10	11687	X	7002	-0-	-4685	-0-	471	1	5447	2	N	985	967	0			35
							1084	9									
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1107	1	10346	2	N	1361	1355	0			41
							1497	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
06	3000	N	10145	-0-	7145	10906	674	1	7754	3	N	1561	1558	0	1	8	45
							1717	9									
07	3100	N	10542	-0-	7442	18348	734	1	8262	3	N	1405	1390	0	1	8	59
							1546	9									
08	27856	X	9508	-0-	-18348	-0-	777	1	7365	3	N	1242	1264	0			37
							1366	9									
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	1053	1032	0			58
							1158	9									
*10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	569	1	6190	2	N	1181	1198	0			41
							1299	9									
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	740	1	7008	2	N	1566	1560	0			47
							1723	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
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							
08	66805	X	62652	-0-	-4153	-0-	204	1	59040	3	Y	3051	51	0	3050	1	221
							52	4	3356	9			14	8			
09	64650	X	60547	-0-	-4103	-0-	57331	2	3216	9	Y	2924	3021	1	8	8	116
10	66154	X	62046	-0-	-4108	-0-	58666	2	15	4	Y	3059	3087	1	5	8	83
							3365	9									
11	64020	X	58812	-0-	-5208	-0-	2	1	55670	2	Y	2798	2788	1	8	8	85
							62	4	3078	9							

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	71579	X	61705	-0-	-9874	-0-	206	1	59442	3	Y	1822	30	0	1806	1	132
							53	4	2004	9							
09	69270	X	59120	-0-	-10150	-0-	57194	2	1926	9	Y	1751	1813	1			70
10	71579	X	60663	-0-	-10916	-0-	58639	2	15	4	Y	1826	1846	1			50
							2009	9									
11	62610	X	58598	-0-	-4012	-0-	2	1	56554	2	Y	1799	1794	1			55
							63	4	1979	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	48112	X	33730	-0-	-14382	-0-	110	1	31630	3	Y	1784	29	0	1767	1	130
							28	4	1962	9							
09	41070	X	32658	-0-	-8412	-0-	30647	2	2011	9	Y	1828	1885	1			73
10	41261	X	33499	-0-	-7762	-0-	31412	2	8	4	Y	1890	1912	1			51
							2079	9									
11	39930	X	32319	-0-	-7611	-0-	1	1	30330	2	Y	1776	1773	1			54
							34	4	1954	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	67	-0-	-3443	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	86	-0-	-3541	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1892	3	339	9	Y	308	305	0			3
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3393	2	508	9	Y	462	459	0			6
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3553	2	498	9	Y	453	454	0			5
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3509	2	429	9	Y	390	392	0			3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30480	X	26877	-0-	-3603	-0-	336	1	24619	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									
08	28024	X	25729	-0-	-2295	-0-	359	1	23549	3	Y	1655	1668	0			15
							1821	9									
09	27120	X	23703	-0-	-3417	-0-	331	1	21808	2	Y	1422	1419	0			18
							1564	9									
10	27776	X	25138	-0-	-2638	-0-	347	1	22994	2	Y	1634	1635	0			17
							1797	9									
11	26880	X	23932	-0-	-2948	-0-	348	1	21760	2	Y	1658	1662	0			13
							1824	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	6221	-0-	-19369	-0-	6002	3	29	4	Y	173	180	0	1	1	2
							190	9									
07	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
09	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-					Y	-0-					-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	519	1	11279	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									
08	14384	X	12173	-0-	-2211	-0-	515	1	10655	3	N	912	930	0			27
							1003	9									
09	13920	X	11480	-0-	-2440	-0-	637	1	10029	2	N	740	726	0			41
							814	9									
*10	14477	X	12437	-0-	-2040	-0-	662	1	10804	2	N	883	893	0			31
							971	9									
11	12990	X	11680	-0-	-1310	-0-	661	1	10054	2	N	877	882	0			26
							965	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 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25350	X	23544	-0-	-1806	-0-	21960	3	211	4	Y	1248	1246	0	6	1	13
							1373	9									
07	25730	X	24270	-0-	-1460	-0-	22686	3	212	4	Y	1247	1241	0			19
							1372	9									
08	24583	X	23636	-0-	-947	-0-	22507	3	1129	9	Y	1026	1036	0			9
09	23790	X	21185	-0-	-2605	-0-	20235	2	950	9	Y	864	862	0			11
10	24335	X	21010	-0-	-3325	-0-	19942	2	1068	9	Y	971	972	0			10
11	23550	X	19750	-0-	-3800	-0-	18560	2	1190	9	Y	1082	1084	0			8

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	53568	X	46396	-0-	-7172	-0-	154	1	44369	3	Y	1667	27	0	1649	1	121
							39	4	1834	9							
09	51840	X	44192	-0-	-7648	-0-	42499	2	1693	9	Y	1539	1599	1			61
10	52049	X	44906	-0-	-7143	-0-	43242	2	11	4	Y	1503	1523	1			41
							1653	9									
11	49650	X	41384	-0-	-8266	-0-	1	1	39559	2	Y	1618	1610	1			49
							44	4	1780	9							

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11153	-0-	-367	-0-	875	1	9796	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									
08	11594	X	11533	-0-	-61	-0-	947	1	10151	3	N	395	396	0			12
							435	9									
09	11220	X	10106	-0-	-1114	-0-	594	1	9131	2	N	346	339	0			19
							381	9									
*10	11532	X	7682	-0-	-3850	-0-	7079	2	603	9	N	548	548	0			19
11	11160	X	9663	-0-	-1497	-0-	9104	2	559	9	N	508	512	0			15

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1224	1	13686	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									
08	15004	X	14620	-0-	-384	-0-	1209	1	12950	3	N	419	425	0			12
							461	9									
09	15420	X	9633	-0-	-5787	-0-	574	1	8825	2	N	213	213	0			12
							234	9									
*10	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16551	2	405	9	N	368	367	0			13
11	15450	X	11827	-0-	-3623	-0-	11451	2	376	9	N	342	345	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	18	1	12840	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									
08	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	17	1	15965	3	N	429	438	0			13
							472	9									
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	178	1	13107	2	N	377	369	0			21
							415	9									
*10	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12078	2	431	9	N	392	399	0			14
11	12000	X	4981	-0-	-7019	-0-	4732	2	249	9	N	226	233	0			7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	18	1	12417	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									
08	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	16	1	14425	3	N	569	578	0			17
							626	9									
09	13080	X	12939	-0-	-141	-0-	166	1	12214	2	N	508	497	0			28
							559	9									
*10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14157	2	751	9	N	683	687	0			24
11	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	13739	2	1153	9	N	1048	1040	0			32

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	9	1	6247	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									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	9	1	8054	3	N	286	295	0			8
							315	9									
09	8010	X	4241	-0-	-3769	-0-	54	1	3966	2	N	201	198	0			11
							221	9									
10	7285	X	2740	-0-	-4545	-0-	2497	2	243	9	N	221	224	0			8
11	8100	X	4765	-0-	-3335	-0-	4412	2	353	9	N	321	319	0			10

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5674	-0-	-1406	-0-	7	1	5206	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									
08	7316	X	5862	-0-	-1454	-0-	6	1	5380	3	N	433	439	0			13
							476	9									
09	6960	X	334	-0-	-6626	-0-	1	1	71	2	N	238	238	0			13
							262	9									
10	7223	X	309	-0-	-6914	-0-	13	2	296	9	N	269	273	0			9
11	5670	X	323	-0-	-5347	-0-	7	2	316	9	N	287	287	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	62713	X	53768	-0-	-8945	-0-	176	1	50711	3	Y	2578	42	0	2551	1	187
							45	4	2836	9							
09	60690	X	51307	-0-	-9383	-0-	48645	2	2662	9	Y	2420	2511	1			96
10	58249	X	52368	-0-	-5881	-0-	49636	2	13	4	Y	2472	2501	1			67
							2719	9									
11	55800	X	51187	-0-	-4613	-0-	2	1	48378	2	Y	2504	2495	1			76
							53	4	2754	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29790	X	22612	-0-	-7178	-0-	315	1	20871	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									
08	26660	X	22418	-0-	-4242	-0-	337	1	20662	3	Y	1290	1299	0			12
							1419	9									
09	25800	X	22882	-0-	-2918	-0-	324	1	21334	2	Y	1113	1111	0			14
							1224	9									
10	25017	X	23730	-0-	-1287	-0-	331	1	21962	2	Y	1306	1307	0			13
							1437	9									
11	22620	X	22474	-0-	-146	-0-	331	1	20711	2	Y	1302	1305	0			10
							1432	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28920	X	28490	-0-	-430	-0-	26402	3	278	4	Y	1645	1639	0	7	1	17
							1810	9									
07	29419	X	28511	-0-	-908	-0-	26015	3	333	4	Y	1966	1954	0			29
							2163	9									
08	29419	X	23857	-0-	-5562	-0-	22316	3	1541	9	Y	1401	1417	0			13
09	28470	X	22047	-0-	-6423	-0-	20809	2	1238	9	Y	1125	1124	0			14
10	29450	X	21934	-0-	-7516	-0-	20341	2	1593	9	Y	1448	1446	0	1	8	15
11	28500	X	20639	-0-	-7861	-0-	18942	2	1697	9	Y	1543	1546	0			12

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12245	X	11075	-0-	-1170	-0-	214	1	9558	3	Y	1183	1182	0			6
							2	4	1301	9							
09	11850	X	11033	-0-	-817	-0-	97	1	9865	2	Y	974	973	0			7
							1071	9									
10	12245	X	11331	-0-	-914	-0-	99	1	10150	2	Y	984	984	0			7
							1082	9									
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	91	1	9359	2	Y	1439	1440	0			6
							1583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	32860	X	29031	-0-	-3829	-0-	924	1	25311	3	Y	2356	2354	0			12
							204	4	2592	9							
09	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	1807	1	31071	2	Y	2104	2101	0			15
							145	4	2314	9							
10	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	1927	1	31467	2	Y	2252	2251	0			16
							78	4	2477	9							
11	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	1697	1	28190	2	Y	2267	2273	0			10
							139	4	2494	9							

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18228	X	15964	-0-	-2264	-0-	502	1	13733	3	Y	1471	1470	0			7
							111	4	1618	9							
09	17640	X	17057	-0-	-583	-0-	860	1	14789	2	Y	1217	1215	0			9
							69	4	1339	9							
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	1008	1	16468	2	Y	1535	1533	0			11
							41	4	1689	9							
11	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	881	1	14633	2	Y	1419	1424	0			6
							72	4	1561	9							

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	299	1	28839	3	Y	2168	2166	0			11
							5	4	2385	9							
09	43590	X	30546	-0-	-13044	-0-	277	1	28110	2	Y	1963	1960	0			14
							2159	9									
10	45043	X	30261	-0-	-14782	-0-	270	1	27686	2	Y	2095	2094	0			15
							2305	9									
11	43590	X	29175	-0-	-14415	-0-	259	1	26566	2	Y	2136	2142	0			9
							2350	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
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							
08	20088	X	13311	-0-	-6777	-0-	94	1	11670	3	Y	1404	1403	0			7
							3	4	1544	9							
09	19440	X	12061	-0-	-7379	-0-	105	1	10619	2	Y	1215	1213	0			9
							1337	9									
10	19778	X	12844	-0-	-6934	-0-	108	1	11108	2	Y	1480	1479	0			10
							1628	9									
11	16650	X	11989	-0-	-4661	-0-	101	1	10345	2	Y	1403	1407	0			6
							1543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	33852	X	29170	-0-	-4682	-0-	947	1	25926	3	Y	1899	1898	0			9
							208	4	2089	9							
09	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	1756	1	30192	2	Y	1610	1607	0			12
							141	4	1771	9							
10	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	1912	1	31218	2	Y	1884	1883	0			13
							78	4	2072	9							
11	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	1736	1	28831	2	Y	1929	1934	0			8
							142	4	2122	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
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							
08	46965	X	27918	-0-	-19047	-0-	275	1	25361	3	Y	2071	2070	0			10
							4	4	2278	9							
09	45450	X	25038	-0-	-20412	-0-	226	1	22978	2	Y	1667	1665	0			12
							1834	9									
10	37665	X	25984	-0-	-11681	-0-	232	1	23764	2	Y	1807	1806	0			13
							1988	9									
11	35460	X	26189	-0-	-9271	-0-	231	1	23736	2	Y	2020	2024	0			9
							2222	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	38037	X	34646	-0-	-3391	-0-	1111	1	30420	3	Y	2610	2216	0	401	8	11
							244	4	2871	9							
09	39842	X	39842	-0-	-0-	-0-	2068	1	35558	2	Y	1864	1861	0			14
							166	4	2050	9							
10	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	2261	1	36920	2	Y	2425	2422	0			17
							92	4	2668	9							
11	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	2097	1	34830	2	Y	2422	2428	0			11
							172	4	2664	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
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							
08	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	224	1	29297	3	Y	2137	2135	0			10
							4	4	2351	9							
09	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	279	1	28323	2	Y	1763	1760	0			13
							1939	9									
10	31527	X	30924	-0-	-603	-0-	279	1	28602	2	Y	1857	1857	0			13
							2043	9									
11	30840	X	30687	-0-	-153	-0-	276	1	28289	2	Y	1929	1934	0			8
							2122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	25079	X	21195	-0-	-3884	-0-	678	1	18549	3	Y	1654	1653	0			8
							149	4	1819	9							
09	24270	X	24176	-0-	-94	-0-	1238	1	21285	2	Y	1413	1411	0			10
							99	4	1554	9							
10	25079	X	24880	-0-	-199	-0-	1332	1	21745	2	Y	1590	1589	0			11
							54	4	1749	9							
11	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	1206	1	20027	2	Y	1639	1643	0			7
							99	4	1803	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
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							
08	21142	X	17296	-0-	-3846	-0-	237	1	15112	3	Y	1766	1766	0			9
							4	4	1943	9							
09	20460	X	18078	-0-	-2382	-0-	160	1	16217	2	Y	1546	1544	0			11
							1701	9									
10	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	189	1	19409	2	Y	1755	1754	0			12
							1931	9									
11	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	180	1	18439	2	Y	2024	2027	0			9
							2226	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12276	X	11422	-0-	-854	-0-	352	1	9650	3	Y	1221	1220	0			6
							77	4	1343	9							
09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	618	1	10623	2	Y	995	994	0			7
							50	4	1095	9							
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	639	1	10439	2	Y	1155	1154	0			8
							26	4	1271	9							
11	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	620	1	10292	2	Y	1322	1324	0			6
							51	4	1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	12706	-0-	-2504	-0-	26	1	11744	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									
08	14043	X	13574	-0-	-469	-0-	27	1	12609	3	N	853	864	0			25
							938	9									
09	13590	X	12450	-0-	-1140	-0-	11541	2	909	9	N	826	805	0			46
*10	13826	X	13307	-0-	-519	-0-	12221	2	1086	9	N	987	998	0			35
11	13140	X	12353	-0-	-787	-0-	11125	2	1228	9	N	1116	1117	0			34

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	15456	-0-	-654	-0-	33	1	14850	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									
08	16027	X	14858	-0-	-1169	-0-	30	1	14071	3	N	688	698	0			20
							757	9									
09	15450	X	14352	-0-	-1098	-0-	13542	2	810	9	N	736	715	0			41
*10	15965	X	15450	-0-	-515	-0-	14495	2	955	9	N	868	879	0			30
11	15450	X	15191	-0-	-259	-0-	13711	2	1480	9	N	1345	1334	0			41

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	18715	-0-	-95	-0-	38	1	17035	3	N	1493	1492	0	1	8	43
							1642	9									
07	19437	X	19370	-0-	-67	-0-	38	1	17733	3	N	1454	1435	0	1	8	61
							1599	9									
08	19375	X	18413	-0-	-962	-0-	36	1	16692	3	N	1532	1548	0			45
							1685	9									
09	18750	X	16621	-0-	-2129	-0-	14908	2	1713	9	N	1557	1516	0			86
*10	19375	X	18983	-0-	-392	-0-	16532	2	2451	9	N	2228	2236	0			78
11	18750	X	18144	-0-	-606	-0-	15248	2	2896	9	N	2633	2632	0			79

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	13696	-0-	-674	-0-	30	1	12599	3	N	970	969	0	1	8	28
							1067	9									
07	14849	X	13973	-0-	-876	-0-	30	1	12754	3	N	1081	1063	0	1	8	45
							1189	9									
08	14508	X	13235	-0-	-1273	-0-	28	1	12120	3	N	988	1004	0			29
							1087	9									
09	14040	X	12950	-0-	-1090	-0-	11941	2	1009	9	N	917	895	0			51
*10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	12635	2	1790	9	N	1627	1621	0			57
11	13710	X	13088	-0-	-622	-0-	11545	2	1543	9	N	1403	1418	0			42

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	15478	-0-	-692	-0-	33	1	14026	3	N	1290	1289	0	1	8	37
							1419	9									
07	16709	X	15770	-0-	-939	-0-	34	1	14409	3	N	1206	1191	0	1	8	51
							1327	9									
08	15841	X	14757	-0-	-1084	-0-	31	1	13595	3	N	1028	1049	0			30
							1131	9									
09	15420	X	7220	-0-	-8200	-0-	6578	2	642	9	N	584	582	0			32
*10	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	15911	2	1499	9	N	1363	1347	0			48
11	15480	X	13777	-0-	-1703	-0-	12186	2	1591	9	N	1446	1450	0			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24990	X	24101	-0-	-889	-0-	339	1	21593	3	N	1972	1971	0	2	8	57
							2169	9									
07	25823	X	22871	-0-	-2952	-0-	325	1	20503	3	N	1857	1835	0	1	8	78
							2043	9									
08	24676	X	23840	-0-	-836	-0-	355	1	21642	3	N	1675	1704	0			49
							1843	9									
09	24030	X	17908	-0-	-6122	-0-	207	1	16609	2	N	993	987	0			55
							1092	9									
*10	24893	X	22121	-0-	-2772	-0-	276	1	20337	2	N	1371	1378	0			48
							1508	9									
11	24090	X	17507	-0-	-6583	-0-	222	1	16066	2	N	1108	1123	0			33
							1219	9									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	17196	-0-	-2034	-0-	239	1	15296	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									
08	18755	X	17327	-0-	-1428	-0-	256	1	15678	3	N	1266	1287	0			37
							1393	9									
09	18150	X	14326	-0-	-3824	-0-	166	1	13327	2	N	757	752	0			42
							833	9									
*10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	226	1	16669	2	N	1255	1253	0			44
							1381	9									
11	17190	X	14622	-0-	-2568	-0-	186	1	13407	2	N	935	951	0			28
							1029	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
06	15150	X	14679	-0-	-471	-0-	30	1	13273	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									
08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	28	1	12956	3	N	1302	1320	0			38
							1432	9									
09	15000	X	14473	-0-	-527	-0-	12505	2	1968	9	N	1789	1728	0			99
*10	15469	X	15220	-0-	-249	-0-	12782	2	2438	9	N	2216	2237	0			78
11	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	11867	2	3373	9	N	3066	3052	0			92

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	13341	-0-	-1269	-0-	29	1	12136	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									
08	13454	X	13129	-0-	-325	-0-	27	1	11863	3	N	1126	1140	0			33
							1239	9									
09	13290	X	9721	-0-	-3569	-0-	8743	2	978	9	N	889	873	0			49
*10	13795	X	6695	-0-	-7100	-0-	5446	2	1249	9	N	1135	1144	0			40
11	13350	X	9526	-0-	-3824	-0-	8361	2	1165	9	N	1059	1067	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	26319	X	22924	-0-		-3395	-0-		139	1	21848	3	Y	852	889	1	2	8	78
									937	9									
09	25470	X	22328	-0-		-3142	-0-		134	1	21240	2	Y	867	894	1	2	8	49
									954	9									
10	26319	X	22995	-0-		-3324	-0-		139	1	21843	2	Y	921	934	1	1	8	35
									1013	9									
11	24510	X	22349	-0-		-2161	-0-		135	1	21121	2	Y	994	974	1			55
									1093	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33090	X	29568	-0-		-3522	-0-		166	1	28226	3	Y	1069	995	1			121
									1176	9									
07	34193	X	29473	-0-		-4720	-0-		172	1	28090	3	Y	1101	1081	1	1	8	140
									1211	9									
08	31806	X	28170	-0-		-3636	-0-		171	1	26844	3	Y	1050	1093	1			97
									1155	9									
09	30780	X	27366	-0-		-3414	-0-		165	1	26065	2	Y	1033	1072	1			58
									1136	9									
10	31806	X	27966	-0-		-3840	-0-		169	1	26620	2	Y	1070	1088	1			40
									1177	9									
11	29580	X	26732	-0-		-2848	-0-		163	1	25526	2	Y	948	936	1			52
									1043	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	16297	-0-		-2333	-0-		90	1	15412	3	Y	723	676	1			82
									795	9									
07	19220	X	16333	-0-		-2887	-0-		94	1	15426	3	Y	739	726	1	1	8	94
									813	9									
08	18817	X	15988	-0-		-2829	-0-		96	1	15107	3	Y	714	742	1			66
									785	9									
09	17910	X	15250	-0-		-2660	-0-		91	1	14418	2	Y	674	702	1			38
									741	9									
10	18166	X	15970	-0-		-2196	-0-		95	1	15015	2	Y	782	790	1			30
									860	9									
11	16290	X	15298	-0-		-992	-0-		92	1	14326	2	Y	800	786	1			44
									880	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50820	X	47441	-0-		-3379	-0-		392	1	44881	3	N	1824	1797	1	2	8	225
									162	4	2006	9							
07	52111	X	47814	-0-		-4297	-0-		405	1	45012	3	N	2016	1981	1	2	8	258
									179	4	2218	9							
08	49445	X	45670	-0-		-3775	-0-		405	1	43153	3	N	1920	1987	1	2	8	189
									2112	9									
09	51090	X	44997	-0-		-6093	-0-		389	1	42628	2	N	1800	1647	1			342
									1980	9									
10	49631	X	45935	-0-		-3696	-0-		403	1	43303	2	N	2026	2145	1			223
									2229	9									
11	47430	X	43464	-0-		-3966	-0-		390	1	41022	2	N	1865	1975	1			113
									2052	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25410	X	14964	-0-	-10446	-0-	14	1	14184	3	Y	694	687	0	1	1	4
							3	4	763	9			2	8			
07	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	31	1	28238	3	Y	1927	1916	0	7	8	8
							12	4	2120	9							
08	26350	X	25577	-0-	-773	-0-	31	1	23512	3	Y	1845	1844	0			9
							4	4	2030	9							
09	25500	X	22892	-0-	-2608	-0-	21253	2	1639	9	Y	1490	1488	0			11
10	30411	X	24676	-0-	-5735	-0-	22718	2	1958	9	Y	1780	1778	0			13
11	29430	X	23153	-0-	-6277	-0-	21194	2	1959	9	Y	1781	1786	0			8

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	67115	X	28160	-0-	-38955	-0-	32	1	25993	3	Y	1937	1936	0			9
							4	4	2131	9							
09	64950	X	25204	-0-	-39746	-0-	23598	2	1606	9	Y	1460	1458	0			11
10	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	25191	2	1712	9	Y	1556	1556	0			11
11	27240	X	26445	-0-	-795	-0-	24044	2	2401	9	Y	2183	2184	0			10

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	68	1	52229	3	N	4187	4185	0			20
							9	4	4606	9							
09	54518	X	54518	-0-	-0-	-0-	49932	2	4586	9	N	4169	4159	0			30
10	55936	X	55936	-0-	-0-	-0-	51621	2	4315	9	N	3923	3925	0			28
11	53306	X	53306	-0-	-0-	-0-	48820	2	4486	9	N	4078	4088	0			18

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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			
08	111011	X	96094	-0-	-14917	-0-	93567	3	2527	9	Y	2297	368	0	2037	1	102
09	107430	X	92569	-0-	-14861	-0-	90055	2	2514	9	Y	2285	2306	1			81
10	107756	X	93446	-0-	-14310	-0-	90968	2	2478	9	Y	2253	2308	1			26
11	101460	X	87620	-0-	-13840	-0-	85298	2	2322	9	Y	2111	2055	1			82

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	27962	X	22474	-0-	-5488	-0-	32	1	19931	3	Y	2278	2274	0			11
							5	4	2506	9							
09	27060	X	21238	-0-	-5822	-0-	19196	2	2042	9	Y	1856	1853	0			14
10	22506	X	21380	-0-	-1126	-0-	19147	2	2233	9	Y	2030	2030	0			14
11	21780	X	21320	-0-	-460	-0-	18894	2	2426	9	Y	2205	2209	0			10

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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-
08	9765	X	8587	-0-	-1178	-0-	14	1	7403	3	Y	1062	1057	0			5
							2	4	1168	9							
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	7922	2	947	9	Y	861	860	0			6
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	8389	2	879	9	Y	799	799	0			6
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	9801	2	1091	9	Y	992	994	0			4

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	35123	X	28259	-0-	-6864	-0-	32	1	26220	3	Y	1821	1817	0	3	8	9
							4	4	2003	9							
09	36660	X	27249	-0-	-9411	-0-	25189	2	2060	9	Y	1873	1868	0			14
10	37882	X	28475	-0-	-9407	-0-	26143	2	2332	9	Y	2120	2119	0			15
11	36660	X	26141	-0-	-10519	-0-	23742	2	2399	9	Y	2181	2186	0			10

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
08	139531	X	108364	-0-	-31167	-0-	106020	3	2344	9	N	2131	343	0	1899	1	95
09	135030	X	107042	-0-	-27988	-0-	104801	2	2241	9	N	2037	2060	1			72
10	139531	X	107127	-0-	-32404	-0-	104731	2	2396	9	N	2178	2225	1			25
11	127500	X	95374	-0-	-32126	-0-	93240	2	2134	9	N	1940	1890	1			75

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
08	82243	X	70248	-0-	-11995	-0-	68643	3	1605	9	N	1459	234	0	1294	1	65
09	79590	X	64516	-0-	-15074	-0-	62912	2	1604	9	N	1458	1471	1			52
10	77593	X	64624	-0-	-12969	-0-	62987	2	1637	9	N	1488	1523	1			17
11	70680	X	61126	-0-	-9554	-0-	59587	2	1539	9	N	1399	1362	1			54

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	186403	X	118630	-0-	-67773	-0-	86	1	116304	3	Y	2033	2032	0			10
							4	4	2236	9							
09	180420	X	103323	-0-	-77097	-0-	101524	2	1799	9	Y	1635	1633	0			12
10	169911	X	120974	-0-	-48937	-0-	118469	2	2505	9	Y	2277	2273	0			16
11	121500	X	106958	-0-	-14542	-0-	104424	2	2534	9	Y	2304	2310	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	83669	X	73228	-0-	-10441	-0-	58	1	71030	3	Y	1942	1941	0			9
							4	4	2136	9							
09	80970	X	67535	-0-	-13435	-0-	65905	2	1630	9	Y	1482	1480	0			11
10	78740	X	67947	-0-	-10793	-0-	66026	2	1921	9	Y	1746	1745	0			12
11	73650	X	63117	-0-	-10533	-0-	60982	2	2135	9	Y	1941	1944	0			9

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	148645	X	127589	-0-	-21056	-0-	93	1	125014	3	Y	2252	2252	0			11
							5	4	2477	9							
09	143850	X	104023	-0-	-39827	-0-	102121	2	1902	9	Y	1729	1727	0			13
10	137361	X	125174	-0-	-12187	-0-	122941	2	2233	9	Y	2030	2029	0			14
11	132930	X	112740	-0-	-20190	-0-	110600	2	2140	9	Y	1945	1950	0			9

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	242234	X	150637	-0-	-91597	-0-	117	1	146725	3	Y	3444	3440	0			17
							7	4	3788	9							
09	234420	X	125028	-0-	-109392	-0-	122140	2	2888	9	Y	2625	2623	0			19
10	222673	X	152945	-0-	-69728	-0-	149000	2	3945	9	Y	3586	3580	0			25
11	145770	X	134252	-0-	-11518	-0-	130249	2	4003	9	Y	3639	3648	0			16

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	75888	X	66478	-0-	-9410	-0-	54	1	64456	3	Y	1785	1784	0			9
							4	4	1964	9							
09	73440	X	61536	-0-	-11904	-0-	59893	2	1643	9	Y	1494	1492	0			11
10	73532	X	62850	-0-	-10682	-0-	60978	2	1872	9	Y	1702	1701	0			12
11	69000	X	57768	-0-	-11232	-0-	55804	2	1964	9	Y	1785	1789	0			8

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	94674	X	84180	-0-	-10494	-0-	65	1	81888	3	Y	2021	2019	0			10
							4	4	2223	9							
09	91620	X	79244	-0-	-12376	-0-	77440	2	1804	9	Y	1640	1638	0			12
10	91357	X	77947	-0-	-13410	-0-	75980	2	1967	9	Y	1788	1787	0			13
11	83370	X	72154	-0-	-11216	-0-	70342	2	1812	9	Y	1647	1653	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	80631	X	55416	-0-	-25215	-0-	73	1	50453	3	Y	4437	4430	0	4	8	22
							9	4	4881	9							
09	78030	X	50151	-0-	-27879	-0-	46248	2	3903	9	Y	3548	3542	0	2	8	26
10	72509	X	50650	-0-	-21859	-0-	46599	2	4051	9	Y	3683	3681	0	2	8	26
11	63390	X	48428	-0-	-14962	-0-	43845	2	4583	9	Y	4166	4172	0	2	8	18

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	66030	X	41914	-0-	-24116	-0-	59	1	37807	3	Y	3673	3671	0			18
							8	4	4040	9							
09	63900	X	36088	-0-	-27812	-0-	32880	2	3208	9	Y	2916	2913	0			21
10	66030	X	34324	-0-	-31706	-0-	30885	2	3439	9	Y	3126	3125	0			22
11	54570	X	32218	-0-	-22352	-0-	28718	2	3500	9	Y	3182	3190	0			14

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	36921	X	15621	-0-	-21300	-0-	27	1	13574	3	Y	1833	1830	0			9
							4	4	2016	9							
09	26220	X	12973	-0-	-13247	-0-	11423	2	1550	9	Y	1409	1408	0			10
10	16275	X	13691	-0-	-2584	-0-	11850	2	1841	9	Y	1674	1672	0			12
11	15120	X	11908	-0-	-3212	-0-	10197	2	1711	9	Y	1555	1560	0			7

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	53909	X	33364	-0-	-20545	-0-	46	1	30200	3	N	2829	2827	0			14
							6	4	3112	9							
09	51210	X	29835	-0-	-21375	-0-	27348	2	2487	9	N	2261	2259	0			16
10	46004	X	30064	-0-	-15940	-0-	27099	2	2965	9	N	2695	2692	0			19
11	39090	X	28205	-0-	-10885	-0-	25061	2	3144	9	N	2858	2864	0			13

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	106330	X	65222	-0-	-41108	-0-	1410	1	59135	3	N	3499	3447	1			355
							828	4	3849	9							
09	102900	X	77358	-0-	-25542	-0-	1478	1	69985	2	N	4876	4985	1			246
							531	4	5364	9							
10	99014	X	74842	-0-	-24172	-0-	1397	1	67844	2	N	4833	4946	1			133
							285	4	5316	9							
11	69202	X	69202	-0-	-0-	-0-	1941	1	61405	2	N	4513	4451	1			195
							892	4	4964	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	80290	X	60994	-0-	-19296	-0-	85	1	54946	3	N	5411	5405	0			26
							11	4	5952	9							
09	77700	X	53424	-0-	-24276	-0-	49166	2	4258	9	N	3871	3869	0			28
10	74183	X	53987	-0-	-20196	-0-	49675	2	4312	9	N	3920	3920	0			28
11	67800	X	50996	-0-	-16804	-0-	46323	2	4673	9	N	4248	4257	0			19

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
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							
08	74338	X	55431	-0-	-18907	-0-	71	1	50684	3	N	4243	4241	0			21
							9	4	4667	9							
09	71940	X	49711	-0-	-22229	-0-	45833	2	3878	9	N	3525	3520	0			26
10	67859	X	50483	-0-	-17376	-0-	46339	2	4144	9	N	3767	3766	0			27
11	63120	X	48172	-0-	-14948	-0-	43232	2	4940	9	N	4491	4498	0			20

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
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-
08	11346	X	9128	-0-	-2218	-0-	431	1	8697	2	Y	-0-			-0-
09	9660	X	8725	-0-	-935	-0-	391	1	8334	2	Y	-0-			-0-
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	559	1	11376	2	Y	-0-			-0-
11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	618	1	12902	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

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-
08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	597	1	12096	2	Y	-0-			-0-
09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	407	1	8631	2	Y	-0-			-0-
10	15035	X	5802	-0-	-9233	-0-	272	1	5530	2	Y	-0-			-0-
11	14550	X	3917	-0-	-10633	-0-	179	1	3738	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

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

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

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-
08	6541	X	5033	-0-	-1508	-0-	237	1	4796	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	223	1	4762	2	Y	-0-			-0-
10	6200	X	5043	-0-	-1157	-0-	238	1	4805	2	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	250	1	5229	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11842	X	11136	-0-	-706	-0-	526	1	10610	2	Y	-0-					107
09	11340	X	8517	-0-	-2823	-0-	382	1	8135	2	Y	-0-					107
10	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	562	1	11426	2	Y	-0-					107
11	11040	X	10413	-0-	-627	-0-	474	1	9939	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

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									
08	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	71	1	1465	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
09	1650	X	1371	-0-	-279	-0-	59	1	1239	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
10	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	56	1	1165	2	Y	78	79	0			2
							86	9									
11	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	72	1	1463	2	Y	102	101	0			3
							112	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

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									
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	212	1	4266	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	4710	X	3708	-0-	-1002	-0-	166	1	3527	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	231	1	4712	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
11	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	190	1	3969	2	Y	80	79	0			2
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

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									
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	289	1	5848	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	228	1	4828	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	283	1	5741	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	6330	X	5531	-0-	-799	-0-	254	1	5267	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

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

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

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									
08	T. A.		13589	-0-	13589	30184	637	1	12911	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
09	T. A.		10343	-0-	10343	40527	466	1	9846	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	T. A.		12194	-0-	12194	52721	571	1	11590	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	63400	X	10679	-0-	-52721	-0-	487	1	10147	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

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									
08	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	108	1	2157	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
09	2310	X	1074	-0-	-1236	-0-	47	1	1026	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2061	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	2460	X	1179	-0-	-1281	-0-	50	1	1081	2	Y	44	43	0			1
							48	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

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

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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

SAN AMBROSIA 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
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	127 189	1 9	2505	2	Y	172	171	0			4
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	75 139	1 9	1455	2	Y	126	124	0			6
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	10080	X	8252	-0-	-1828	-0-	398 26	1 9	7828	2	Y	24	24	0			1
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1750	2	Y	3	4	0			-0-
08	10416	X	485	-0-	-9931	-0-	26 1	1 9	458	2	Y	1	1	0			-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
10	9889	X	6392	-0-	-3497	-0-	298 2	1 9	6092	2	Y	2	2	0			-0-
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	487 4	1 9	10161	2	Y	4	4	0			-0-

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
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	230 34	1 9	4554	2	Y	31	31	0			1
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	245 36	1 9	4806	2	Y	33	32	0			2
08	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	235 36	1 9	4754	2	Y	33	33	0			2
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	195 29	1 9	4107	2	Y	26	27	0			1
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	248 46	1 9	5007	2	Y	42	42	0			1
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	225 47	1 9	4656	2	Y	43	43	0			1

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		31	-0-	31	99	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					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
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-
08	2945	X	599	-0-	-2346	-0-	27	1	571	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	2490	X	362	-0-	-2128	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	170	-0-	-822	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	624	-0-	-336	-0-	28	1	590	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

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
08	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	357	1	7176	2	Y	-0-					1
09	7710	X	3741	-0-	-3969	-0-	167	1	3574	2	Y	-0-					1
10	7967	X	5862	-0-	-2105	-0-	274	1	5588	2	Y	-0-					1
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	431	1	9002	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

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									
08	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	284	1	5771	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	6240	X	2934	-0-	-3306	-0-	131	1	2800	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	6448	X	3637	-0-	-2811	-0-	173	1	3464	2	Y	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	340	1	7099	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
07	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	195	189	0			6
							215	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

06	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	82 85	1 9	1626	2	Y	77	78	0			2
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	97 91	1 9	1881	2	Y	83	81	0			4
08	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	81 83	1 9	1637	2	Y	75	74	0			5
09	1800	N	1362	-0-	-438	-0-	59 56	1 9	1247	2	Y	51	54	0			2
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-	25 22	1 9	536	2	Y	20	19	0			1

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

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

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

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

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

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									
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	146	1	2920	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
09	3210	X	1197	-0-	-2013	-0-	53	1	1133	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	171	1	3439	2	Y	80	78	0			2
							88	9									
11	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	123	1	2579	2	Y	47	48	0			1
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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									
08	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	120	1	2443	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
09	3120	X	1331	-0-	-1789	-0-	59	1	1227	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4024	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
11	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	132	1	2724	2	Y	56	56	0	1	1	2
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

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									
08	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	111	1	2217	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
09	2490	N	1243	-0-	-1247	-0-	57	1	1169	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	3100	N	3444	-0-	344	344	160	1	3226	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
11	2849	N	2505	-0-	-344	-0-	110	1	2350	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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

BRISCOE B (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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3032	X	-0-	-0-	-3032	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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
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									
08	9052	X	1608	-0-	-7444	-0-	75	1	1529	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	8760	X	6127	-0-	-2633	-0-	274	1	5828	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	491	1	9981	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	415	1	8666	2	Y	50	50	0			1
							55	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
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									
08	2015	X	1176	-0-	-839	-0-	55	1	1074	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
09	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	80	1	1693	2	Y	119	117	0			5
							131	9									
10	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	91	1	1834	2	Y	39	43	0			1
							43	9									
11	1830	X	1601	-0-	-229	-0-	73	1	1489	2	Y	35	35	0			1
							39	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

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

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	20430	X	18095	-0-	-2335	-0-	874	1	17217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	927	1	18085	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	20491	X	18729	-0-	-1762	-0-	883	1	17845	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	19830	X	15260	-0-	-4570	-0-	687	1	14573	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18994	-0-	-412	-0-	891	1	18103	2	Y	-0-					-0-
11	18510	X	17553	-0-	-957	-0-	803	1	16750	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

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-
08	14260	X	13684	-0-	-576	-0-	643	1	13041	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	9672	-0-	-4068	-0-	435	1	9237	2	Y	-0-					-0-
10	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	666	1	13533	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	644	1	13429	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

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									
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	116	1	2322	2	Y	111	113	0			7
							122	9									
09	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	48	1	1066	2	Y	72	76	0			3
							79	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	2974	2	Y	207	204	0			6
							228	9									
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	88	1	1852	2	Y	141	142	0	1	1	4
							155	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

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-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	156	1	3331	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	2787	N	2275	-0-	-512	-0-	106	1	2169	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	36	139	1	2888	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 #: 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
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									
08	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	183	1	3660	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
09	4110	X	1873	-0-	-2237	-0-	84	1	1758	2	Y	28	32	0			1
							31	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	208	1	4269	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
11	3870	X	3240	-0-	-630	-0-	144	1	2996	2	Y	91	90	0			3
							100	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

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

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	238	1	4810	2	Y	215	209	0			6
							237	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	179	1	3740	2	Y	156	156	0	1	1	5
							172	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

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									
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	187	1	3819	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
09	4140	X	3729	-0-	-411	-0-	166	1	3513	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
10	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	185	1	3749	2	Y	168	165	0			5
							185	9									
11	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	180	1	3765	2	Y	48	51	0	1	1	1
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	111 180	1 9	2376	2	Y	164	159	0			5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	14B2 EXT		426	-0-	426	426	18	1	408	2	Y	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					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
06	5589	X	-0-	-0-	-5589	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	152 403	1 9	3130	2	Y	366	355	0			11

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

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	22680	X	21763	-0-	-917	-0-	1050 2	1 9	20711	2	Y	2	2	0			-0-
07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	20326	2	Y	2	2	0			-0-
08	23436	X	21096	-0-	-2340	-0-	994 3	1 9	20099	2	Y	3	3	0			-0-
09	21840	X	20631	-0-	-1209	-0-	928 3	1 9	19700	2	Y	3	3	0			-0-
10	22475	X	21084	-0-	-1391	-0-	989 4	1 9	20091	2	Y	4	4	0			-0-
11	21750	X	20164	-0-	-1586	-0-	921 4	1 9	19239	2	Y	4	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	142	1	2866	2	Y	78	76	0			5
							86	9									
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	147	1	3108	2	Y	73	75	0			3
							80	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	160	1	3251	2	Y	83	84	0			2
							91	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	152	1	3131	2	Y	90	88	0	1	1	3
							99	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

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

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

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									
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	289	1	5849	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	193	1	4035	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	317	1	6477	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
11	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	255	1	5286	2	Y	89	88	0	1	1	3
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

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									
08	5766	X	5553	-0-	-213	-0-	259	1	5227	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
09	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-	196	1	4164	2	Y	41	43	0			2
							45	9									
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	275	1	5634	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
11	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	230	1	4839	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	109 113	1 9	2162	2	Y	103	104	0			3
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	58 36	1 9	1098	2	Y	33	34	0			2
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	176 112	1 9	3583	2	Y	102	98	0			6
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	126 72	1 9	2662	2	Y	65	68	0			3
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	143 223	1 9	2914	2	Y	203	201	0			5
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	146 166	1 9	3046	2	Y	151	151	0	1	1	4

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	1725	2	Y	7	7	0			-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	119 77	1 9	2408	2	Y	70	66	0			4
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92 63	1 9	1992	2	Y	57	59	0			2
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113 85	1 9	2309	2	Y	77	77	0			2
11	2520	N	2268	-0-	-252	-0-	102 74	1 9	2092	2	Y	67	67	0			2

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE R WELL #: 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
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1627	-0-	-563	-0-	76 46	1 9	1505	2	Y	42	42	0			1
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	92 55	1 9	1848	2	Y	50	49	0			2
08	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	93 53	1 9	1886	2	Y	48	47	0			3
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	92 53	1 9	1965	2	Y	48	49	0			2
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	93 195	1 9	1869	2	Y	177	174	0			5
11	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	85 55	1 9	1773	2	Y	50	53	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	98	1	1959	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	84	1	1755	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	96	1	1909	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	87	1	1842	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	736	1	14899	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	13920	X	13132	-0-	-788	-0-	589	1	12499	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
10	14384	X	12785	-0-	-1599	-0-	598	1	12174	2	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
11	13920	X	12797	-0-	-1123	-0-	586	1	12194	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		329	-0-	329	329	17	1	312	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

06	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

06	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

06	7470	X	522	-0-	-6948	-0-	25 1 9	1	496	2	Y	1	1	0			-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174 1 9	9	3423	2	Y	8	8	0			-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429 1 9	13	8669	2	Y	12	11	0			1
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	380 1 9	67	8030	2	Y	61	59	0			3
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	375 1 9	23	7595	2	Y	21	23	0			1
11	8820	X	7411	-0-	-1409	-0-	339 1 9	7	7065	2	Y	6	7	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

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-
08	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	337	1	6832	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	335	1	7091	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	7162	-0-	-495	-0-	337	1	6825	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	7072	-0-	-308	-0-	323	1	6749	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	515	1	10156	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	520	1	10188	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	11315	X	10677	-0-	-638	-0-	502	1	10154	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	10950	X	9139	-0-	-1811	-0-	410	1	8710	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	11315	X	10871	-0-	-444	-0-	509	1	10334	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
11	10680	X	8732	-0-	-1948	-0-	399	1	8307	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

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
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									
08	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	280	1	5658	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	6150	X	5345	-0-	-805	-0-	239	1	5093	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	273	1	5557	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	5880	X	4398	-0-	-1482	-0-	199	1	4184	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

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
06	5400	X	5293	-0-	-107	-0-	256 1 1 9		5036	2	Y	1	1	0			-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	266 1 1 9		5186	2	Y	1	1	0			-0-
08	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	256 1 1 9		5189	2	Y	1	1	0			-0-
09	5460	X	4158	-0-	-1302	-0-	186 1 3 9		3969	2	Y	3	3	0			-0-
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	275 1 1 9		5638	2	Y	1	1	0			-0-
11	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	230 1 11 9		4781	2	Y	10	10	0			-0-

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
06	39569	X	5821	-0-	-33748	-0-	278 1 37 9		5506	2	Y	34	34	0			1
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	178 1 32 9		3463	2	Y	29	29	0			1
08	8122	X	5400	-0-	-2722	-0-	253 1 50 9		5097	2	Y	45	43	0			3
09	7080	X	4132	-0-	-2948	-0-	184 1 28 9		3920	2	Y	25	27	0			1
10	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	259 1 53 9		5241	2	Y	48	48	0			1
11	5820	X	5393	-0-	-427	-0-	242 1 58 9		5093	2	Y	53	52	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

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

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					2
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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

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

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024

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
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	102 30	1 9	2012	2	Y	27	27	0			1
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	103 33	1 9	1959	2	Y	30	30	0			1
08	1953	X	1512	-0-	-441	-0-	71 22	1 9	1419	2	Y	20	20	0			1
09	2130	X	1298	-0-	-832	-0-	59 21	1 9	1218	2	Y	19	19	0			1
10	2201	X	1235	-0-	-966	-0-	56 33	1 9	1146	2	Y	30	30	0			1
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1839	-0-	1839	1839	85 61	1 9	1693	2	Y	55	52	0			3
09	T. A.		3480	-0-	3480	5319	150 135	1 9	3195	2	Y	123	121	0			5
10	T. A.		7705	-0-	7705	13024	343 364	1 9	6998	2	Y	331	327	0			9
11	T. A.		702	-0-	702	13726	28 74	1 9	600	2	Y	67	72	0	2	1	2

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		656	-0-	656	656	29 11	1 9	616	2	Y	10	9	0			1
09	T. A.		870	-0-	870	1526	39 4	1 9	827	2	Y	4	5	0			-0-
10	T. A.		1570	-0-	1570	3096	67 167	1 9	1336	2	Y	152	148	0			4
11	T. A.		792	-0-	792	3888	33 58	1 9	701	2	Y	53	54	0	1	1	2

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
06	1770	X	1610	-0-	-160	-0-	76 35	1 9	1499	2	Y	32	32	0			1
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	76 97	1 9	1521	2	Y	88	85	0			4
08	1829	X	1641	-0-	-188	-0-	74 69	1 9	1498	2	Y	63	63	0			4
09	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	69 21	1 9	1487	2	Y	19	22	0			1
10	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	77 33	1 9	1623	2	Y	30	30	0			1
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	73 42	1 9	1544	2	Y	38	38	0			1

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
06	7290	X	6684	-0-	-606	-0-	322 33	1 9	6329	2	Y	30	30	0			1
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	300 32	1 9	5852	2	Y	29	29	0			1
08	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	268 29	1 9	5412	2	Y	26	25	0			2
09	6960	X	4425	-0-	-2535	-0-	196 31	1 9	4198	2	Y	28	29	0			1
10	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	322 43	1 9	6552	2	Y	39	39	0			1
11	6690	X	5321	-0-	-1369	-0-	242 35	1 9	5044	2	Y	32	32	0			1

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
06	11970	X	2915	-0-	-9055	-0-	133 146	1 9	2636	2	Y	133	130	0			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	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-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	449	1	9072	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	8194	-0-	-1826	-0-	369	1	7825	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9892	-0-	-152	-0-	463 24	1 9	9405	2	Y	22	21	0			1
11	9660	X	9128	-0-	-532	-0-	415 34	1 9	8679	2	Y	31	31	0			1

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
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									
08	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	163	1	3293	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	131	1	2811	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	173	1	3464	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	146	1	3061	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
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									
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	146	1	2928	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	131	1	2789	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	141	1	2849	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	133	1	2750	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
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									
08	12090	X	9851	-0-	-2239	-0-	464	1	9363	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	533	1	11301	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	538	1	10916	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	467	1	9757	2	Y	108	106	0			3
							119	9									

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
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
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-
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	80	1	1623	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	111	1	2382	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2221	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	108	1	2307	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	443	1	8937	2	Y	84	79	0			5
							92	9									
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	352	1	7446	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	323	1	6567	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	311	1	6459	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

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
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-
08	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	138	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	152	1	3062	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3032	-0-	-568	-0-	139	1	2893	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
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									
08	6107	X	5365	-0-	-742	-0-	253	1	5091	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	5910	X	4263	-0-	-1647	-0-	193	1	4050	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	5921	X	1823	-0-	-4098	-0-	81	1	1690	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	337	1	7033	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	267	1	5376	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	5820	X	3901	-0-	-1919	-0-	175	1	3717	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	6014	X	2151	-0-	-3863	-0-	98	1	2028	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	339	1	7067	2	Y	72	71	0			2
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

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									
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	410	1	8314	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	9150	X	7721	-0-	-1429	-0-	346	1	7375	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	401	1	8156	2	Y	-0-					-0-
11	9150	X	7865	-0-	-1285	-0-	358	1	7507	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

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-
08	19096	X	15562	-0-	-3534	-0-	734	1	14828	2	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13952	-0-	-1648	-0-	626	1	13304	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
10	15376	X	13453	-0-	-1923	-0-	628	1	12810	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	15060	X	14708	-0-	-352	-0-	672	1	14007	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-					-0-
10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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
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									
08	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	55	1	1119	2	Y	188	178	0			12
							207	9									
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	375	370	0	1	1	16
							413	9									
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	391	395	0	1	1	11
							430	9									
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	316	316	0	2	1	9
							348	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
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									
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	405	1	8187	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	7710	X	7151	-0-	-559	-0-	321	1	6801	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
10	7936	X	4987	-0-	-2949	-0-	232	1	4725	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	8340	X	4665	-0-	-3675	-0-	212	1	4378	2	Y	68	67	0			2
							75	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
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									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	374	1	7574	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
09	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	337	1	7132	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
10	7936	X	7244	-0-	-692	-0-	337	1	6862	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	7740	X	4757	-0-	-2983	-0-	215	1	4518	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5952	X	5137	-0-	-815	-0-	239	1	4851	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
09	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	255	1	5390	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	279	1	5676	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
11	5640	X	5496	-0-	-144	-0-	248	1	5178	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

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

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

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									
08	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	239	1	4857	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	217	1	4611	2	Y	52	54	0			2
							57	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	5010	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
11	5100	X	4959	-0-	-141	-0-	225	1	4651	2	Y	75	75	0			2
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

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									
08	13547	X	6494	-0-	-7053	-0-	306	1	6175	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	9600	X	5810	-0-	-3790	-0-	262	1	5534	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	424	1	8573	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	386	1	8022	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

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									
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	344	1	6928	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	259	1	5504	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	339	1	6874	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	7080	X	6711	-0-	-369	-0-	303	1	6369	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2029	-0-	2029	2029	95	1	1922	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	T. A.		21	-0-	21	2050	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		98	-0-	98	2148	97	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2148					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17019	X	13651	-0-	-3368	-0-	641	1	12977	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
09	16470	X	12780	-0-	-3690	-0-	575	1	12175	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
10	14756	X	13090	-0-	-1666	-0-	613	1	12438	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
11	13650	X	12239	-0-	-1411	-0-	558	1	11640	2	Y	37	37	0			1
							41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	111	1	2224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	106	1	2236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	116	1	2366	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	105	1	2225	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	637	1	12877	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	13530	X	12814	-0-	-716	-0-	575	1	12213	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
10	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	626	1	12699	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	13350	X	12706	-0-	-644	-0-	578	1	12085	2	Y	39	39	0			1
							43	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
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									
08	12865	X	11442	-0-	-1423	-0-	540	1	10878	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	12450	X	10670	-0-	-1780	-0-	480	1	10167	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	12741	X	10678	-0-	-2063	-0-	498	1	10155	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	12270	X	8892	-0-	-3378	-0-	405	1	8465	2	Y	20	20	0			1
							22	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
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									
08	16058	X	15813	-0-	-245	-0-	747	1	15057	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	16440	X	15256	-0-	-1184	-0-	686	1	14560	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	16988	X	15767	-0-	-1221	-0-	739	1	15014	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	16440	X	14969	-0-	-1471	-0-	684	1	14268	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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
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-
08	10695	X	7598	-0-	-3097	-0-	357	1	7241	2	Y	-0-					-0-
09	10320	X	5341	-0-	-4979	-0-	240	1	5101	2	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7121	-0-	-846	-0-	334	1	6776	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	7650	X	6592	-0-	-1058	-0-	300	1	6274	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14942	X	10313	-0-	-4629	-0-	485	1	9809	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	14460	X	9244	-0-	-5216	-0-	415	1	8820	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	11563	X	5526	-0-	-6037	-0-	259	1	5260	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	11190	X	668	-0-	-10522	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	15407	X	2862	-0-	-12545	-0-	135	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	14880	X	1326	-0-	-13554	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	950	1	19334	2	Y	-0-					-0-
11	15090	X	14029	-0-	-1061	-0-	642	1	13387	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16368	X	9794	-0-	-6574	-0-	462	1	9332	2	Y	-0-					2
09	15840	X	7340	-0-	-8500	-0-	330	1	7001	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
10	16368	X	8868	-0-	-7500	-0-	415	1	8453	2	Y	-0-					-0-
11	10710	X	4560	-0-	-6150	-0-	210	1	4350	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	161	1	3214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	111	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	148	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	143	1	2958	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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

GALVAN RANCH WELL #: 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
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-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	303	1	6117	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	147	1	3095	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	6479	X	1604	-0-	-4875	-0-	73	1	1500	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
11	6270	X	5066	-0-	-1204	-0-	225	1	4675	2	Y	151	148	0			4
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

06	16470	X	13905	-0-	-2565	-0-	670	1	13200	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	686	1	13429	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	15872	X	12951	-0-	-2921	-0-	612	1	12337	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	14580	X	2797	-0-	-11783	-0-	127	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	5835	-0-	-8859	-0-	273	1	5545	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	853	1	17840	2	Y	40	39	0			1
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

06	13830	X	12442	-0-	-1388	-0-	599	1	11802	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	619	1	12099	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	13609	X	4445	-0-	-9164	-0-	209	1	4221	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

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									
08	5580	X	2035	-0-	-3545	-0-	94	1	1906	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

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									
08	14539	X	6863	-0-	-7676	-0-	323	1	6522	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	14010	X	1179	-0-	-12831	-0-	53	1	1123	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	14291	X	1555	-0-	-12736	-0-	73	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	13830	X	6626	-0-	-7204	-0-	300	1	6248	2	Y	71	69	0			2
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

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									
08	15407	X	14371	-0-	-1036	-0-	679	1	13688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	14970	X	10678	-0-	-4292	-0-	480	1	10197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	763	1	15554	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	14970	X	14312	-0-	-658	-0-	656	1	13653	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

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-
08	14849	X	5343	-0-	-9506	-0-	253	1	5090	2	Y	-0-					-0-
09	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	709	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	716	1	14575	2	Y	-0-					-0-
11	14730	X	12859	-0-	-1871	-0-	587	1	12272	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

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									
08	14818	X	13466	-0-	-1352	-0-	633	1	12797	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
09	14850	X	9178	-0-	-5672	-0-	412	1	8755	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
10	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	735	1	14957	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14850	X	12741	-0-	-2109	-0-	585	1	12155	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 #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9703	X	7084	-0-	-2619	-0-	334	1	6716	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
09	7950	X	5354	-0-	-2596	-0-	239	1	5086	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
10	8215	X	7036	-0-	-1179	-0-	328	1	6666	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	7560	X	5416	-0-	-2144	-0-	245	1	5130	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	231	1	4653	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5070	X	2819	-0-	-2251	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	241	1	4892	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	216	1	4535	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	186	1	3758	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	4140	X	2595	-0-	-1545	-0-	116	1	2468	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	4278	X	142	-0-	-4136	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	282	-0-	-3858	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	299	1	6070	2	Y	481	455	0			30
							529	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	167	1	3574	2	Y	254	272	0	1	1	11
							279	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	173	1	3462	2	Y	344	345	0	1	1	9
							378	9									
11	4560	X	2235	-0-	-2325	-0-	90	1	1907	2	Y	216	217	0	2	1	6
							238	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	175	170	0			5
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	3000	N	5810	-0-	2810	6631	276	1	5447	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
07	13807	X	7176	-0-	-6631	-0-	349	1	6796	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
08	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	303	1	6147	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	6390	X	4455	-0-	-1935	-0-	198	1	4246	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	7161	X	6192	-0-	-969	-0-	287	1	5863	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
11	6930	X	4364	-0-	-2566	-0-	198	1	4142	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

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
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-					2
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	716	2	Y	6	6	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	69	-0-	-651	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					1
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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
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
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	13 65	1 9	247	2	Y	59	58	0			2

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
06	30650	X	10152	-0-	-20498	-0-	454 689	1 9	9009	2	Y	626	620	0	1	1	16
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	472 724	1 9	9236	2	Y	658	641	0	1	1	32
08	11811	X	10688	-0-	-1123	-0-	471 695	1 9	9522	2	Y	632	623	0	1	1	40
09	11430	X	5069	-0-	-6361	-0-	196 706	1 9	4167	2	Y	642	652	0	2	1	28
10	11811	X	5505	-0-	-6306	-0-	218 905	1 9	4382	2	Y	823	827	0	2	1	22
11	10350	X	4550	-0-	-5800	-0-	172 757	1 9	3621	2	Y	688	686	0	4	1	20

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	41 242	1 9	814	2	Y	220	215	0			6

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
06	10020	X	9805	-0-	-215	-0-	471 47	1 9	9287	2	Y	43	43	0			1
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	488 46	1 9	9503	2	Y	42	41	0			2
08	10230	X	3506	-0-	-6724	-0-	164 19	1 9	3323	2	Y	17	18	0			1
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	289 44	1 9	5699	2	Y	40	39	0			1
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	260 135	1 9	5053	2	Y	123	118	0			6
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	278 7	1 9	5636	2	Y	6	12	0			-0-
09	6150	X	4962	-0-	-1188	-0-	222 4	1 9	4736	2	Y	4	4	0			-0-
10	6231	X	5986	-0-	-245	-0-	279 13	1 9	5694	2	Y	12	12	0			-0-
11	6030	X	3191	-0-	-2839	-0-	146 2	1 9	3043	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					10
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					-0-
07	1533	X	-0-	-0-	-1533	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	42 1 259 9		873	2	Y	235	228	0			7

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

06	T. A.		3552	-0-	3552	11464	141 1 663 9		2748	2	Y	603	606	0	1	1	15
07	15570	X	4106	-0-	-11464	-0-	167 1 715 9		3224	2	Y	650	633	0	1	1	31
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	172 1 785 9		3435	2	Y	714	699	0	1	1	45
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	160 1 732 9		3380	2	Y	665	679	0	2	1	29
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	180 1 964 9		3690	2	Y	876	879	0	2	1	24
11	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	152 1 787 9		3144	2	Y	715	713	0	5	1	21

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 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
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	667	1	1563	2	Y	129	124	0			5
							142	9									
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	937	1	6514	2	Y	222	223	0			4
							244	9									
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6151	2	Y	534	434	0			104
							587	9									
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	293	1	2943	2	Y	717	815	0			6
							789	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	143	1	2711	2	Y	59	60	0			-0-
							65	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	142	1	2697	2	Y	103	101	0			2
							113	9									
08	4433	X	1889	-0-	-2544	-0-	82	1	1655	2	Y	138	135	0			5
							152	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	166	1	3532	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	203	1	4131	2	Y	216	178	0			42
							238	9									
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4054	2	Y	165	206	0			1
							182	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	165	1	1323	2	Y	175	141	0			34
							193	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	265	1	2649	2	Y	122	155	0			1
							134	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	322	1	756	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	707	1	4920	2	Y	828	812	0			16
							911	9									
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	765	1	6117	2	Y	392	332	0			76
							431	9									
11	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	735	1	7354	2	Y	558	629	0			5
							614	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	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									
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	2237	1	5247	2	Y	1056	1023	0			40
							1162	9									
09	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	342	1	2384	2	Y	94	132	0			2
							103	9									
10	6696	X	3571	-0-	-3125	-0-	367	1	2932	2	Y	247	201	0			48
							272	9									
11	6810	X	516	-0-	-6294	-0-	42	1	423	2	Y	46	94	0			-0-
							51	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	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									
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	115	1	2284	2	Y	332	325	0			13
							365	9									
09	3660	X	1406	-0-	-2254	-0-	59	1	1264	2	Y	75	87	0			1
							83	9									
10	3782	X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2004	2	Y	411	332	0			80
							452	9									
11	3660	X	2078	-0-	-1582	-0-	66	1	1384	2	Y	571	646	0			5
							628	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12	11	0			1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	37	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	369	1	7230	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	364	1	7111	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	350	1	7034	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7160	-0-	-580	-0-	322	1	6838	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	337	1	6841	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6763	-0-	-827	-0-	311	1	6451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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									
08	37355	X	35326	-0-	-2029	-0-	1664	1	33614	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
09	35970	X	25873	-0-	-10097	-0-	1162	1	24668	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
10	36642	X	36053	-0-	-589	-0-	1687	1	34296	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
11	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1473	1	30781	2	Y	67	67	0			2
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

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									
08	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	818	1	16516	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	743	1	15791	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
10	17484	X	16070	-0-	-1414	-0-	752	1	15278	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	16920	X	13476	-0-	-3444	-0-	614	1	12818	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

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									
08	9889	X	9167	-0-	-722	-0-	432	1	8718	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	9450	X	6698	-0-	-2752	-0-	301	1	6387	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	9672	X	5902	-0-	-3770	-0-	275	1	5613	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	9000	X	422	-0-	-8578	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	209	1	4202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4410	X	3388	-0-	-1022	-0-	153	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	176	1	3687	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

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									
08	15779	X	14601	-0-	-1178	-0-	689	1	13889	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	15840	X	11839	-0-	-4001	-0-	532	1	11288	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	16368	X	15344	-0-	-1024	-0-	717	1	14592	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	15840	X	13511	-0-	-2329	-0-	614	1	12864	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

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									
08	6913	X	6793	-0-	-120	-0-	317	1	6409	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
09	6690	X	5416	-0-	-1274	-0-	242	1	5120	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	337	1	6818	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	303	1	6377	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1225	-0-	1225	1225	352	1	825	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
09	T. A.		3064	-0-	3064	4289	385	1	2679	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.		3567	-0-	3567	7856	379	1	3035	2	Y	139	112	0			27
							153	9									
11	T. A.		3432	-0-	3432	11288	276	1	2761	2	Y	359	383	0			3
							395	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

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									
08	13733	X	12720	-0-	-1013	-0-	596	1	12085	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	13260	X	12438	-0-	-822	-0-	556	1	11846	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
10	13175	X	12213	-0-	-962	-0-	571	1	11597	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	12600	X	11464	-0-	-1136	-0-	522	1	10894	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4034	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

06	16350	X	15354	-0-	-996	-0-	740	1	14582	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	784	1	15278	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	16430	X	16214	-0-	-216	-0-	762	1	15432	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	15900	X	14909	-0-	-991	-0-	671	1	14227	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	16089	X	14753	-0-	-1336	-0-	690	1	14059	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	15690	X	15630	-0-	-60	-0-	715	1	14906	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	333	1	6571	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	338	1	6639	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	7347	X	7124	-0-	-223	-0-	335	1	6761	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
09	7050	X	6712	-0-	-338	-0-	301	1	6387	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	319	1	6537	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	6930	X	6644	-0-	-286	-0-	301	1	6307	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

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
06	19110	X	18105	-0-	-1005	-0-	875	1	17216	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	900	1	17620	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	19344	X	6593	-0-	-12751	-0-	312	1	6277	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	18817	X	9521	-0-	-9296	-0-	446	1	9075	2	Y	-0-					-0-
11	18120	X	16348	-0-	-1772	-0-	746	1	15602	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	12245	X	10805	-0-	-1440	-0-	510	1	10280	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	11700	X	10522	-0-	-1178	-0-	472	1	10029	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	11935	X	10835	-0-	-1100	-0-	505	1	10299	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	11130	X	10354	-0-	-776	-0-	471	1	9852	2	Y	28	28	0			1
							31	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
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									
08	14973	X	4254	-0-	-10719	-0-	202	1	4050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-
10	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
11	13950	X	32	-0-	-13918	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	13560	X	8194	-0-	-5366	-0-	389 125	1 9	7680	2	Y	114	114	0			3
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	460 139	1 9	9015	2	Y	126	123	0			6
08	10199	X	7849	-0-	-2350	-0-	363 109	1 9	7377	2	Y	99	99	0			6
09	9810	X	9331	-0-	-479	-0-	414 116	1 9	8801	2	Y	105	106	0			5
10	9610	X	8286	-0-	-1324	-0-	391	1	7895	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	400	1	8350	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	239 79	1 9	4705	2	Y	72	72	0			2
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	261 78	1 9	5100	2	Y	71	70	0			3
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	234 77	1 9	4741	2	Y	70	69	0			4
09	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	225 72	1 9	4786	2	Y	65	66	0			3
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	250 91	1 9	5088	2	Y	83	84	0			2
11	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	219 99	1 9	4616	2	Y	90	88	0	1	1	3

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

06	7020	X	6975	-0-	-45	-0-	333 69	1 9	6573	2	Y	63	62	0			2
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	334 62	1 9	6515	2	Y	56	55	0			3
08	6975	X	5060	-0-	-1915	-0-	236 44	1 9	4780	2	Y	40	40	0			3
09	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	301 101	1 9	6374	2	Y	92	91	0			4
10	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	293 143	1 9	5939	2	Y	130	130	0			4
11	6990	X	6430	-0-	-560	-0-	287 160	1 9	5983	2	Y	145	144	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	13014	-0-	-366	-0-	620 132	1 9	12262	2	Y	120	118	0			3
07	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	638 110	1 9	12462	2	Y	100	98	0			5
08	13671	X	10242	-0-	-3429	-0-	480 70	1 9	9692	2	Y	64	65	0			4
09	13230	X	13214	-0-	-16	-0-	590 100	1 9	12524	2	Y	91	91	0			4
10	13671	X	12926	-0-	-745	-0-	599 120	1 9	12207	2	Y	109	110	0			3
11	13020	X	12334	-0-	-686	-0-	558 135	1 9	11641	2	Y	123	121	0	1	1	4

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
06	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	412 28	1 9	8106	2	Y	25	25	0			1
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433 83	1 9	8454	2	Y	75	72	0			4
08	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	402 32	1 9	8120	2	Y	29	31	0			2
09	9120	X	8055	-0-	-1065	-0-	360 86	1 9	7609	2	Y	78	77	0			3
10	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	395 51	1 9	8038	2	Y	46	48	0			1
11	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	341 46	1 9	7156	2	Y	42	42	0			1

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
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
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	493 64	1 9	9959	2	Y	58	55	0			4
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	450 53	1 9	9584	2	Y	48	50	0			2
10	10726	X	8197	-0-	-2529	-0-	381 54	1 9	7762	2	Y	49	50	0			1
11	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	537 103	1 9	11175	2	Y	94	92	0			3

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
06	5820	X	222	-0-	-5598	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3940	-0-	-380	-0-		185	1	3658	2	Y	88	88	0			2
								97	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-		186	1	3645	2	Y	101	98	0			5
								111	9									
08	4278	X	3914	-0-	-364	-0-		183	1	3651	2	Y	73	73	0			5
								80	9									
09	3960	X	1410	-0-	-2550	-0-		63	1	1334	2	Y	12	16	0			1
								13	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-		239	1	4856	2	Y	148	145	0			4
								163	9									
11	3930	X	3918	-0-	-12	-0-		172	1	3600	2	Y	133	132	0	1	1	4
								146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4358	-0-	-352	-0-		205	1	4077	2	Y	69	69	0			2
								76	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-		202	1	3970	2	Y	53	52	0			3
								58	9									
08	4743	X	3917	-0-	-826	-0-		183	1	3689	2	Y	41	41	0			3
								45	9									
09	4470	X	1831	-0-	-2639	-0-		83	1	1719	2	Y	26	28	0			1
								29	9									
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-		271	1	5486	2	Y	115	113	0			3
								127	9									
11	4350	X	3855	-0-	-495	-0-		172	1	3603	2	Y	73	73	0	1	1	2
								80	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-		556	1	10948	2	Y	323	316	0			8
								355	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-		455	1	8868	2	Y	226	222	0	1	1	11
								249	9									
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-		375	1	7593	2	Y	224	220	0	1	1	14
								246	9									
09	11850	X	3296	-0-	-8554	-0-		147	1	3050	2	Y	90	99	0	1	1	4
								99	9									
10	12245	X	10784	-0-	-1461	-0-		491	1	9928	2	Y	332	327	0			9
								365	9									
11	11850	X	9082	-0-	-2768	-0-		399	1	8319	2	Y	331	328	0	2	1	10
								364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	6180	X	3778	-0-	-2402	-0-	179	1	3563	2	Y	33	36	0			1
							36	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	202	1	3947	2	Y	58	56	0			3
							64	9									
08	10509	X	4189	-0-	-6320	-0-	192	1	3905	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
09	10170	X	2201	-0-	-7969	-0-	95	1	2045	2	Y	55	58	0			2
							61	9									
10	10509	X	5665	-0-	-4844	-0-	262	1	5320	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	185	1	3879	2	Y	87	86	0			3
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

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									
08	11222	X	9810	-0-	-1412	-0-	462	1	9348	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	10740	X	4473	-0-	-6267	-0-	201	1	4272	2	Y	-0-					-0-
10	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	626	1	12686	2	Y	-0-					-0-
11	10470	X	10247	-0-	-223	-0-	468	1	9779	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

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									
08	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	1131	1	22821	2	Y	316	304	0			20
							348	9									
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1021	1	21656	2	Y	215	225	0	1	1	9
							237	9									
10	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	1127	1	22903	2	Y	291	291	0	1	1	8
							320	9									
11	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	1017	1	21227	2	Y	283	281	0	2	1	8
							311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-					-0-
10	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

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									
08	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	212	1	4254	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	324	1	6912	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	349	1	7080	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
11	6810	X	5372	-0-	-1438	-0-	242	1	5066	2	Y	58	58	0			2
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

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									
08	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	329	1	6640	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	6900	X	3184	-0-	-3716	-0-	143	1	3009	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	364	1	7365	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
11	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	316	1	6627	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

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									
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	386	1	7831	2	Y	81	78	0			5
							89	9									
09	7650	X	3195	-0-	-4455	-0-	143	1	3023	2	Y	26	30	0			1
							29	9									
10	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	487	1	9841	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
11	8040	X	7752	-0-	-288	-0-	350	1	7322	2	Y	73	73	0			2
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	237	1	4795	2	Y	96	98	0			6
							106	9									
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	246	1	5199	2	Y	54	58	0			2
							59	9									
10	8959	X	8526	-0-	-433	-0-	397	1	8129	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	8670	X	7726	-0-	-944	-0-	353	1	7373	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
07	T. A.		1211	-0-	1211	1211	59	1	1134	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	T. A.		1637	-0-	1637	2848	75	1	1537	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	T. A.		1363	-0-	1363	4211	60	1	1289	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	T. A.		875	-0-	875	5086	43	1	810	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	T. A.		896	-0-	896	5982	41	1	821	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	22492	-0-	22492	22512	1007	1	21307	2	Y	162	155	0			7
							178	9									
10	14B2	EXT	18389	-0-	18389	40901	854	1	17353	2	Y	165	168	0			4
							182	9									
11	14B2	EXT	14447	-0-	14447	55348	645	1	13485	2	Y	288	283	0	1	1	8
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	12515	-0-	12515	12515	550 282	1 9	11683	2	Y	256	245	0			11
10	14B2	EXT	18701	-0-	18701	31216	861 397	1 9	17443	2	Y	361	361	0	1	1	10
11	14B2	EXT	12676	-0-	12676	43892	569 237	1 9	11870	2	Y	215	217	0	2	1	6

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

06	12300	X	9326	-0-	-2974	-0-	444 118	1 9	8764	2	Y	107	107	0			3
07	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	512 134	1 9	9964	2	Y	122	119	0			6
08	9920	X	8351	-0-	-1569	-0-	388 110	1 9	7853	2	Y	100	100	0			6
09	9600	X	9474	-0-	-126	-0-	423 140	1 9	8911	2	Y	127	127	0			6
10	10602	X	10228	-0-	-374	-0-	467 252	1 9	9509	2	Y	229	229	0			6
11	10260	X	8936	-0-	-1324	-0-	400 196	1 9	8340	2	Y	178	178	0	1	1	5

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

06	1440	X	691	-0-	-749	-0-	33 8	1 9	650	2	Y	7	8	0			-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
09	7320	X	1106	-0-	-6214	-0-	48	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	833	-0-	-2701	-0-	40	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	256 46	1 9	5328	2	Y	42	41	0			1

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

06	T. A.		423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 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
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-
08	14415	X	13737	-0-	-678	-0-	645	1	13089	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	13740	X	12847	-0-	-893	-0-	575	1	12269	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14012	X	13416	-0-	-596	-0-	628	1	12788	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12765	-0-	-765	-0-	586	1	12179	2	Y	-0-					-0-

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
06	16080	X	16009	-0-	-71	-0-	772	1	15237	2	Y	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	757	1	14716	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	16120	X	14843	-0-	-1277	-0-	700	1	14142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	15840	X	13000	-0-	-2840	-0-	585	1	12414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16368	X	16328	-0-	-40	-0-	764	1	15560	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	15840	X	14718	-0-	-1122	-0-	672	1	14040	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
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-
08	19840	X	19158	-0-	-682	-0-	902	1	18256	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	18100	-0-	-890	-0-	816	1	17284	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18690	-0-	-716	-0-	875	1	17811	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	18750	X	17941	-0-	-809	-0-	820	1	17113	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
06	19230	X	18372	-0-	-858	-0-	886	1	17482	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	913	1	17813	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19530	X	18146	-0-	-1384	-0-	855	1	17287	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	18630	X	17251	-0-	-1379	-0-	773	1	16478	2	Y	-0-					-0-
10	18972	X	18438	-0-	-534	-0-	865	1	17573	2	Y	-0-					-0-
11	18360	X	17628	-0-	-732	-0-	806	1	16821	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	15863	-0-	-907	-0-	765	1	15098	2	Y	-0-					-0-
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	790	1	15423	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	16957	X	15801	-0-	-1156	-0-	746	1	15055	2	Y	-0-					-0-
09	16200	X	15157	-0-	-1043	-0-	683	1	14474	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	15873	-0-	-557	-0-	742	1	15131	2	Y	-0-					-0-
11	15870	X	15308	-0-	-562	-0-	699	1	14609	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	5886	-0-		-1284	-0-	277 128	1 9	5481	2	Y	116	117	0			3
07	6367	X	6367	-0-		-0-	-0-	302 155	1 9	5910	2	Y	141	137	0			7
08	6882	X	6554	-0-		-328	-0-	299 257	1 9	5998	2	Y	234	226	0			15
09	6630	X	4888	-0-		-1742	-0-	214 164	1 9	4510	2	Y	149	157	0	1	1	6
10	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	307 166	1 9	6235	2	Y	151	153	0			4
11	6330	X	6137	-0-		-193	-0-	274 145	1 9	5718	2	Y	132	131	0	1	1	4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3907	-0-		-1403	-0-	182 84	1 9	3641	2	Y	76	77	0			2
07	4920	X	4920	-0-		-0-	-0-	231 110	1 9	4579	2	Y	100	97	0			5
08	5301	X	5056	-0-		-245	-0-	229 211	1 9	4616	2	Y	192	185	0			12
09	5010	X	4175	-0-		-835	-0-	183 107	1 9	3885	2	Y	97	104	0	1	1	4
10	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-	250 194	1 9	5107	2	Y	176	175	0			5
11	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	217 136	1 9	4556	2	Y	124	124	0	1	1	4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5503	-0-		-1427	-0-	265 42	1 9	5196	2	Y	38	38	0			1
07	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-	316 50	1 9	6143	2	Y	45	44	0			2
08	6572	X	5585	-0-		-987	-0-	260 43	1 9	5282	2	Y	39	39	0			2
09	6300	X	5031	-0-		-1269	-0-	225 26	1 9	4780	2	Y	24	25	0			1
10	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	311 45	1 9	6298	2	Y	41	41	0			1
11	6300	X	5941	-0-		-359	-0-	270 66	1 9	5605	2	Y	60	59	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16622	X	16622	-0-		-0-	-0-	783	1	15839	2	Y	-0-					-0-
09	15960	X	14951	-0-		-1009	-0-	673	1	14278	2	Y	-0-					-0-
10	16492	X	14479	-0-		-2013	-0-	678	1	13801	2	Y	-0-					-0-
11	15960	X	12657	-0-		-3303	-0-	578	1	12079	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-						Y	-0-					-0-
09	16590	X	15982	-0-	-608	-0-		720	1	15260	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	17143	X	16094	-0-	-1049	-0-		757	1	15337	2	Y	-0-					-0-
11	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-		965	1	20162	2	Y	1782	1731	0			51
								1960	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-		754	1	15264	2	Y	-0-					-0-
09	17430	X	12703	-0-	-4727	-0-		574	1	12129	2	Y	-0-					-0-
10	18011	X	16832	-0-	-1179	-0-		787	1	16045	2	Y	-0-					-0-
11	17430	X	16154	-0-	-1276	-0-		738	1	15416	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		3142	-0-	3142	14086		118	1	2358	2	Y	605	595	0	1	1	38
								666	9									
09	T. A.		3172	-0-	3172	17258		111	1	2375	2	Y	624	633	0	2	1	27
								686	9									
10	T. A.		3131	-0-	3131	20389		113	1	2323	2	Y	632	636	0	2	1	21
								695	9									
11	23464	X	3075	-0-	-20389	-0-		105	1	2231	2	Y	672	666	0	4	1	23
								739	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-		165	1	3350	2	Y	921	909	0	3	1	66
								1013	9									
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-		167	1	3558	2	Y	943	963	0	3	1	43
								1037	9									
10	4681	X	4299	-0-	-382	-0-		171	1	3453	2	Y	614	633	0	3	1	21
								675	9									
11	4530	X	3758	-0-	-772	-0-		144	1	3017	2	Y	543	541	0	4	1	19
								597	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 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
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	54 864	1 9	1045	2	Y	785	757	0			28
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	76 554	1 9	1532	2	Y	504	503	0	2	1	27
08	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	93 543	1 9	1893	2	Y	494	485	0	1	1	35
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	87 617	1 9	1886	2	Y	561	568	0	2	1	26
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	92 393	1 9	1853	2	Y	357	369	0	2	1	12
11	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	81 322	1 9	1691	2	Y	293	293	0	2	1	10

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					4
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					4
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	Y	7	10	0	1	1	-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					3
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					3
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128 76	1 9	2593	2	Y	69	70	0			2
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	349 494	1 9	7293	2	Y	449	438	0			13

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	21	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	295 194	1 9	6013	2	Y	176	171	0			5
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	390 336	1 9	8147	2	Y	305	300	0	1	1	9

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	15531	X	9897	-0-	-5634	-0-	466	1	9431	2	Y	-0-					-0-
09	15630	X	13711	-0-	-1919	-0-	620	1	13091	2	Y	-0-					-0-
10	16151	X	7370	-0-	-8781	-0-	347	1	7023	2	Y	-0-					-0-
11	15630	X	3551	-0-	-12079	-0-	163	1	3388	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	17298	X	16195	-0-	-1103	-0-	763	1	15432	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	15298	-0-	-1322	-0-	689	1	14608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16802	X	15708	-0-	-1094	-0-	737	1	14970	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	16170	X	15163	-0-	-1007	-0-	693	1	14469	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	880	1	17767	2	Y	490	482	0	1	1	31
							539	9									
09	15930	X	13301	-0-	-2629	-0-	578	1	12309	2	Y	376	390	0	1	1	16
							414	9									
10	16461	X	12440	-0-	-4021	-0-	559	1	11404	2	Y	434	437	0	1	1	12
							477	9									
11	18570	X	10279	-0-	-8291	-0-	447	1	9364	2	Y	425	423	0	2	1	12
							468	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	61	1	1223	2	Y	138	136	0			3
							152	9									
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	105	103	0			5
							116	9									
08	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	50	1	1021	2	Y	124	121	0			8
							136	9									
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	2	Y	200	199	0			9
							220	9									
10	1488	X	1360	-0-	-128	-0-	52	1	1118	2	Y	173	176	0	1	1	5
							190	9									
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	271	267	0	1	1	8
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	130	-0-	-304	-0-	90	2	40	9	Y	36	34	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
06	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15562	X	65	-0-	-15497	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	11250	X	7395	-0-	-3855	-0-	355 51	1 9	6989	2	Y	46	47	0			1
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	607 89	1 9	11826	2	Y	81	78	0			4
08	10571	X	7159	-0-	-3412	-0-	335 47	1 9	6777	2	Y	43	44	0			3
09	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	478 68	1 9	10111	2	Y	62	62	0			3
10	12524	X	10265	-0-	-2259	-0-	477 80	1 9	9708	2	Y	73	74	0			2
11	12120	X	9962	-0-	-2158	-0-	451 100	1 9	9411	2	Y	91	90	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	7411	-0-	-3029	-0-	352 103	1 9	6956	2	Y	94	94	0			2
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	488 112	1 9	9535	2	Y	102	99	0			5
08	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	418 94	1 9	8498	2	Y	85	85	0			5
09	8760	X	6448	-0-	-2312	-0-	287 65	1 9	6096	2	Y	59	61	0			3
10	10137	X	9234	-0-	-903	-0-	426 112	1 9	8696	2	Y	102	102	0			3
11	9810	X	9136	-0-	-674	-0-	412 134	1 9	8590	2	Y	122	120	0	1	1	4

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

06	21000	X	19931	-0-	-1069	-0-	964 3	1 9	18964	2	Y	3	3	0			-0-
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	974 2	1 9	18970	2	Y	2	2	0			-0-
08	21142	X	20281	-0-	-861	-0-	956 2	1 9	19323	2	Y	2	2	0			-0-
09	20190	X	19161	-0-	-1029	-0-	861 19	1 9	18281	2	Y	17	16	0			1
10	20584	X	19901	-0-	-683	-0-	934 2	1 9	18965	2	Y	2	3	0			-0-
11	19920	X	19182	-0-	-738	-0-	877 4	1 9	18301	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

06	22620	X	22443	-0-	-177	-0-	1083 17	1 9	21343	2	Y	15	15	0			-0-
07	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	1149 17	1 9	22400	2	Y	15	14	0			1
08	24087	X	22354	-0-	-1733	-0-	1054 15	1 9	21285	2	Y	14	14	0			1
09	23250	X	20061	-0-	-3189	-0-	903 14	1 9	19144	2	Y	13	13	0			1
10	23560	X	22836	-0-	-724	-0-	1067 18	1 9	21751	2	Y	16	17	0			-0-
11	22800	X	21598	-0-	-1202	-0-	986 24	1 9	20588	2	Y	22	21	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	13383	-0-		-2787	-0-	644 41	1 9	12698	2	Y	37	37	0			1
07	15177	X	15177	-0-		-0-	-0-	735 65	1 9	14377	2	Y	59	57	0			3
08	15531	X	3476	-0-		-12055	-0-	164 12	1 9	3300	2	Y	11	13	0			1
09	13380	X	12415	-0-		-965	-0-	555 51	1 9	11809	2	Y	46	45	0			2
10	15195	X	15195	-0-		-0-	-0-	711 89	1 9	14395	2	Y	81	81	0			2
11	14700	X	6084	-0-		-8616	-0-	277 15	1 9	5792	2	Y	14	15	0	1	1	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14547	-0-		-993	-0-	699 77	1 9	13771	2	Y	70	70	0			2
07	15693	X	15693	-0-		-0-	-0-	762 80	1 9	14851	2	Y	73	71	0			4
08	15779	X	13828	-0-		-1951	-0-	649 65	1 9	13114	2	Y	59	59	0			4
09	15270	X	13788	-0-		-1482	-0-	620 70	1 9	13098	2	Y	64	65	0			3
10	15779	X	15605	-0-		-174	-0-	727 106	1 9	14772	2	Y	96	96	0			3
11	15180	X	13950	-0-		-1230	-0-	632 112	1 9	13206	2	Y	102	101	0	1	1	3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23490	X	21614	-0-		-1876	-0-	1036 123	1 9	20455	2	Y	112	112	0			3
07	23968	X	23968	-0-		-0-	-0-	1166 62	1 9	22740	2	Y	56	56	0			3
08	24180	X	21893	-0-		-2287	-0-	1029 118	1 9	20746	2	Y	107	103	0			7
09	23250	X	21084	-0-		-2166	-0-	946 97	1 9	20041	2	Y	88	91	0			4
10	24057	X	24057	-0-		-0-	-0-	1122 138	1 9	22797	2	Y	125	126	0			3
11	23190	X	22116	-0-		-1074	-0-	1004 155	1 9	20957	2	Y	141	139	0	1	1	4

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	15263	-0-		-2737	-0-	736 47	1 9	14480	2	Y	43	45	0			1
07	22386	X	22386	-0-		-0-	-0-	1086 114	1 9	21186	2	Y	104	100	0			5
08	18197	X	15464	-0-		-2733	-0-	726 110	1 9	14628	2	Y	100	99	0			6
09	16800	X	16710	-0-		-90	-0-	750 103	1 9	15857	2	Y	94	96	0			4
10	21049	X	18623	-0-		-2426	-0-	867 146	1 9	17610	2	Y	133	133	0			4
11	20370	X	16681	-0-		-3689	-0-	755 150	1 9	15776	2	Y	136	135	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16430	X	9394	-0-	-7036	-0-	440	1	8877	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	731	1	15523	2	Y	115	114	0			5
							127	9									
10	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	819	1	16654	2	Y	189	189	0			5
							208	9									
11	17040	X	13444	-0-	-3596	-0-	611	1	12746	2	Y	79	81	0	1	1	2
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	71387	X	71387	-0-	-0-	-0-	2998	1	60573	2	Y	7105	6661	0			445
							7816	9									
09	63314	X	63314	-0-	-0-	-0-	2588	1	54911	2	Y	5286	5483	0	19	1	229
							5815	9									
10	73318	X	73318	-0-	-0-	-0-	3177	1	64584	2	Y	5052	5130	0	15	1	136
							5557	9									
11	65009	X	65009	-0-	-0-	-0-	2774	1	57911	2	Y	3931	3928	0	26	1	113
							4324	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	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-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	72	1	1590	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1474	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
09	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	65	1	1379	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	1550	N	876	-0-	-674	-0-	43	1	807	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
11	1620	N	859	-0-	-761	-0-	41	1	810	2	Y	7	8	0			-0-
							8	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
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
08	8277	X	146	-0-	-8131	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					1
09	5190	X	491	-0-	-4699	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7220	-0-	4220	4633	330 382	1 9	6508	2	Y	347	339	0			9
07	14989	X	10356	-0-	-4633	-0-	475 616	1 9	9265	2	Y	560	541	0	1	1	27
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	379 651	1 9	7605	2	Y	592	581	0	1	1	37
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	328 616	1 9	6990	2	Y	560	571	0	2	1	24
10	10354	X	8585	-0-	-1769	-0-	366 803	1 9	7416	2	Y	730	732	0	2	1	20
11	10020	X	8301	-0-	-1719	-0-	341 798	1 9	7162	2	Y	725	720	0	4	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

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-
08	27931	X	25745	-0-	-2186	-0-	1214	1	24531	2	Y	-0-					-0-
09	27000	X	21359	-0-	-5641	-0-	964	1	20395	2	Y	-0-					-0-
10	27621	X	27073	-0-	-548	-0-	1267	1	25806	2	Y	-0-					-0-
11	26730	X	24859	-0-	-1871	-0-	1135	1	23724	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

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-
08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	1317	1	26613	2	Y	-0-					-0-
09	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	1011	1	21408	2	Y	-0-					-0-
10	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1308	1	26562	2	Y	-0-					-0-
11	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	1151	1	23968	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

06	600	X	28	-0-	-572	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					3
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	76 23	1 9	1551	2	Y	21	20	0			1
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	283 77	1 9	5558	2	Y	70	68	0			3
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	209 72	1 9	4209	2	Y	65	64	0			4
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	189 66	1 9	3990	2	Y	60	61	0			3
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	287 97	1 9	5837	2	Y	88	89	0			2
11	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	197 91	1 9	4122	2	Y	83	82	0	1	1	2

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
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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
06	7530	X	7145	-0-	-385	-0-	341 89	1 9	6715	2	Y	81	82	0			2
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388 96	1 9	7585	2	Y	87	85	0			4
08	10974	X	6677	-0-	-4297	-0-	312 87	1 9	6278	2	Y	79	78	0			5
09	10620	X	6655	-0-	-3965	-0-	296 89	1 9	6270	2	Y	81	82	0			4
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	371 138	1 9	7775	2	Y	125	121	0			4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

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									
08	5022	X	73	-0-	-4949	-0-	73	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	178	1	3773	2	Y	488	467	0			21
							537	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-	20	0	1	1	-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

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									
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	351	1	7059	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	338	1	7230	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8580	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	479	1	9984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-					-0-
09	12570	X	105	-0-	-12465	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
08	10571	X	10477	-0-	-94	-0-	496	1	9981	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	10230	X	7750	-0-	-2480	-0-	350	1	7393	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12524	X	10610	-0-	-1914	-0-	494	1	10059	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
11	12120	X	9786	-0-	-2334	-0-	447	1	9302	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					6
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

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									
08	12710	X	4785	-0-	-7925	-0-	206	1	4116	2	Y	421	418	0	1	1	26
							463	9									
09	12300	X	4768	-0-	-7532	-0-	189	1	3997	2	Y	529	531	0	1	1	23
							582	9									
10	12710	X	5259	-0-	-7451	-0-	212	1	4296	2	Y	683	686	0	2	1	18
							751	9									
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	209	1	4339	2	Y	636	632	0	4	1	18
							700	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

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									
08	18569	X	10928	-0-	-7641	-0-	511	1	10337	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
09	13290	X	10058	-0-	-3232	-0-	447	1	9535	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
10	12896	X	12755	-0-	-141	-0-	594	1	12040	2	Y	110	110	0			3
							121	9									
11	12480	X	2214	-0-	-10266	-0-	102	1	2098	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

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-
08	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	157	1	3138	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	144	1	3033	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	170	1	3437	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

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
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									
08	15469	X	11866	-0-	-3603	-0-	560	1	11292	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	14970	X	12210	-0-	-2760	-0-	549	1	11641	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	611	1	12407	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	566	1	11829	2	Y	10	11	0			-0-
							11	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
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									
08	14694	X	13439	-0-	-1255	-0-	629	1	12676	2	Y	122	121	0			8
							134	9									
09	14220	X	13524	-0-	-696	-0-	605	1	12778	2	Y	128	130	0			6
							141	9									
10	15035	X	14991	-0-	-44	-0-	694	1	14107	2	Y	173	174	0			5
							190	9									
11	14550	X	13986	-0-	-564	-0-	629	1	13163	2	Y	176	175	0	1	1	5
							194	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP 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
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									
08	12245	X	10974	-0-	-1271	-0-	511	1	10339	2	Y	113	109	0			7
							124	9									
09	10800	X	9433	-0-	-1367	-0-	422	1	8902	2	Y	99	102	0			4
							109	9									
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	514	1	10468	2	Y	88	90	0			2
							97	9									
11	10620	X	9807	-0-	-813	-0-	446	1	9275	2	Y	78	77	0	1	1	2
							86	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
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									
08	19096	X	17963	-0-	-1133	-0-	847	1	17108	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	18330	X	17260	-0-	-1070	-0-	773	1	16487	2	Y	-0-					-0-
10	18662	X	18013	-0-	-649	-0-	842	1	17161	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	18060	X	17321	-0-	-739	-0-	792	1	16527	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

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									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	209	1	4219	2	Y	256	250	0			16
							282	9									
09	7470	X	4354	-0-	-3116	-0-	186	1	3955	2	Y	194	201	0	1	1	8
							213	9									
10	7719	X	3747	-0-	-3972	-0-	176	1	3570	2	Y	1	8	0	1	1	-0-
							1	9									
11	7470	X	4382	-0-	-3088	-0-	196	1	4087	2	Y	90	87	0			3
							99	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

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									
08	10664	X	8962	-0-	-1702	-0-	417	1	8475	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	8970	X	5944	-0-	-3026	-0-	266	1	5630	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	505	1	10281	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	8670	X	8111	-0-	-559	-0-	369	1	7742	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

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									
08	27900	X	27298	-0-	-602	-0-	1281	1	25890	2	Y	115	113	0			7
							127	9									
09	31800	X	23113	-0-	-8687	-0-	1039	1	22061	2	Y	12	18	0			1
							13	9									
10	32860	X	29038	-0-	-3822	-0-	1357	1	27552	2	Y	117	115	0			3
							129	9									
11	31800	X	27095	-0-	-4705	-0-	1232	1	25714	2	Y	135	133	0	1	1	4
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	819	1	16556	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
09	17070	X	16585	-0-	-485	-0-	740	1	15718	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
10	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	888	1	18061	2	Y	148	149	0			4
							163	9									
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	803	1	16780	2	Y	165	163	0	1	1	5
							182	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
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									
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
09	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
11	4800	X	113	-0-	-4687	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	36270	X	30034	-0-	-6236	-0-	1416	1	28618	2	Y	-0-					-0-
09	33810	X	23010	-0-	-10800	-0-	1036	1	21974	2	Y	-0-					-0-
10	33790	X	30772	-0-	-3018	-0-	1441	1	29331	2	Y	-0-					-0-
11	32040	X	28627	-0-	-3413	-0-	1309	1	27318	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	989	1	19993	2	Y	-0-					-0-
09	16980	X	14352	-0-	-2628	-0-	646	1	13706	2	Y	-0-					-0-
10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	829	1	16863	2	Y	-0-					-0-
11	20310	X	16029	-0-	-4281	-0-	731	1	15298	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
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									
08	34813	X	33495	-0-	-1318	-0-	1577	1	31918	2	Y	-0-					-0-
09	33120	X	26351	-0-	-6769	-0-	1186	1	25155	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	1666	1	33870	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
11	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	1615	1	33748	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
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									
08	29109	X	14872	-0-	-14237	-0-	700	1	14152	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	28170	X	58	-0-	-28112	-0-	58	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	29109	X	15747	-0-	-13362	-0-	689	1	14010	2	Y	953	927	0			26
							1048	9									
11	28110	X	15627	-0-	-12483	-0-	686	1	14319	2	Y	565	570	0	5	1	16
							622	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	26474	X	12460	-0-	-14014	-0-	588	1	11866	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	24990	X	9274	-0-	-15716	-0-	417	1	8854	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	1413	1	28691	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	24060	X	22542	-0-	-1518	-0-	1030	1	21512	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	291	283	0			8
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	904 21	1 9	17836	2	Y	19	20	0			-0-
07	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	938 23	1 9	18291	2	Y	21	20	0			1
08	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	914 21	1 9	18462	2	Y	19	19	0			1
09	18750	X	15489	-0-	-3261	-0-	698 8	1 9	14783	2	Y	7	8	0			-0-
10	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	972 9	1 9	19741	2	Y	8	8	0			-0-
11	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	891 24	1 9	18606	2	Y	22	21	0			1

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	381 83	1 9	7537	2	Y	75	76	0			2
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	384 78	1 9	7484	2	Y	71	70	0			3
08	11997	X	9097	-0-	-2900	-0-	423 98	1 9	8576	2	Y	89	86	0			6
09	11610	X	8204	-0-	-3406	-0-	366 76	1 9	7762	2	Y	69	72	0			3
10	11997	X	7635	-0-	-4362	-0-	350 96	1 9	7189	2	Y	87	88	0			2
11	8790	X	8648	-0-	-142	-0-	389 124	1 9	8135	2	Y	113	111	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	318 239	1 9	6628	2	Y	217	213	0			6

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

06	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	674 20	1 9	13278	2	Y	18	18	0			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	502 9	1 9	9830	2	Y	8	8	0			-0-
08	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	793	1	15981	2	Y	-0-					-0-
09	14160	X	11464	-0-	-2696	-0-	516 4	1 9	10944	2	Y	4	4	0			-0-
10	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	712 15	1 9	14432	2	Y	14	14	0			-0-
11	16230	X	12784	-0-	-3446	-0-	586 18	1 9	12180	2	Y	16	16	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

06	12600	X	3274	-0-	-9326	-0-	156 6	1 9	3112	2	Y	5	5	0			-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	2440	2	Y	1	1	0			-0-
08	7533	X	1369	-0-	-6164	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	1623	-0-	-4437	-0-	70 1	1 9	1552	2	Y	1	1	0			-0-
10	4123	X	1025	-0-	-3098	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	831	-0-	-2439	-0-	37	1	794	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	952	1	19248	2	Y	-0-					-0-
09	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	892	1	18915	2	Y	-0-					-0-
10	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	1077	1	21894	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	1022	1	21296	2	Y	415	403	0			12
							457	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
06	2241	X	-0-	-0-	-2241	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	2	Y	53	57	0	1	1	2
							58	9									

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
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									
08	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	168	1	3408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4710	X	3234	-0-	-1476	-0-	147	1	3084	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	204	1	4182	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	4710	X	1455	-0-	-3255	-0-	65	1	1387	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
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									
08	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	557	1	11230	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	12390	X	8684	-0-	-3706	-0-	391	1	8278	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
10	12803	X	12384	-0-	-419	-0-	578	1	11781	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	12390	X	10675	-0-	-1715	-0-	487	1	10152	2	Y	33	33	0			1
							36	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1203	-0-	1203	1203	56	1	1126	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

06	16200	X	14436	-0-	-1764	-0-	695	1	13691	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	757	1	14731	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	15717	X	14808	-0-	-909	-0-	697	1	14072	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	15210	X	13628	-0-	-1582	-0-	611	1	12977	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	636	1	12913	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
11	15030	X	12043	-0-	-2987	-0-	548	1	11445	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

06	15480	X	14520	-0-	-960	-0-	701	1	13807	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	505	1	9871	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	15872	X	2234	-0-	-13638	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	959	-0-	-14131	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
11	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

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-
08	9517	X	8787	-0-	-730	-0-	415	1	8371	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	9210	X	7989	-0-	-1221	-0-	360	1	7626	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	424	1	8555	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	440	1	9153	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

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-
08	21762	X	20266	-0-	-1496	-0-	956	1	19310	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	15961	-0-	-4769	-0-	718	1	15243	2	Y	-0-					-0-
10	20770	X	20271	-0-	-499	-0-	950	1	19321	2	Y	-0-					-0-
11	19830	X	19203	-0-	-627	-0-	880	1	18323	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	31651	X	30503	-0-	-1148	-0-	1439	1	29064	2	Y	-0-					-0-
09	30240	X	22412	-0-	-7828	-0-	1011	1	21401	2	Y	-0-					-0-
10	30969	X	26189	-0-	-4780	-0-	1227	1	24962	2	Y	-0-					-0-
11	29970	X	25061	-0-	-4909	-0-	1146	1	23915	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
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-
08	22816	X	21401	-0-	-1415	-0-	1010	1	20391	2	Y	-0-					-0-
09	21810	X	16286	-0-	-5524	-0-	735	1	15551	2	Y	-0-					-0-
10	22165	X	21965	-0-	-200	-0-	1031	1	20934	2	Y	-0-					-0-
11	21360	X	20999	-0-	-361	-0-	960	1	20039	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
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
08	24273	X	23080	-0-	-1193	-0-	1088	1	21992	2	Y	-0-					1
09	23160	X	17329	-0-	-5831	-0-	782	1	16547	2	Y	-0-					1
10	23498	X	21068	-0-	-2430	-0-	989	1	20079	2	Y	-0-					1
11	22740	X	19893	-0-	-2847	-0-	908	1	18985	2	Y	-0-					1

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
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									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	184	1	431	2	Y	352	342	0			13
							387	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9982	X	7042	-0-	-2940	-0-	1966	1	4612	2	Y	422	406	0			16
							464	9									
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	43	114	0			2
							47	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	3050	-0-	-1941	-0-	807	1	1892	2	Y	319	315	0			12
							351	9									
09	4830	X	1955	-0-	-2875	-0-	236	1	1640	2	Y	72	83	0			1
							79	9									
10	4991	X	4346	-0-	-645	-0-	452	1	3617	2	Y	252	204	0			49
							277	9									
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	330	1	3297	2	Y	707	750	0			6
							778	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	193	1	3797	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	215	1	4253	2	Y	99	96	0			5
							109	9									
08	4805	X	1445	-0-	-3360	-0-	67	1	1344	2	Y	31	34	0			2
							34	9									
09	4650	X	106	-0-	-4544	-0-	106	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	4588	X	429	-0-	-4159	-0-	19	1	393	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	4440	X	1779	-0-	-2661	-0-	75	1	1627	2	Y	70	68	0			2
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	230	1	4591	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	274	1	5308	2	Y	163	158	0			8
							179	9									
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	269	1	5445	2	Y	148	147	0			9
							163	9									
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	270	1	5717	2	Y	168	170	0			7
							185	9									
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	283	1	5748	2	Y	162	164	0	1	1	4
							178	9									
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	278	1	5828	2	Y	224	221	0	1	1	6
							246	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	139	1	2950	2	Y	90	87	0			4
							99	9									
10	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	151	1	3032	2	Y	214	212	0			6
							235	9									
11	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	120	1	2506	2	Y	158	158	0	1	1	5
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

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									
08	10633	X	9813	-0-	-820	-0-	462	1	9351	2	Y	-0-					-0-
09	9180	X	7214	-0-	-1966	-0-	324	1	6887	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	9083	X	9050	-0-	-33	-0-	425	1	8621	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	9510	X	8531	-0-	-979	-0-	389	1	8134	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

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-
08	27714	X	21669	-0-	-6045	-0-	1020	1	20649	2	Y	-0-					-0-
09	23400	X	19392	-0-	-4008	-0-	873	1	18519	2	Y	-0-					-0-
10	22289	X	20584	-0-	-1705	-0-	966	1	19618	2	Y	-0-					-0-
11	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	983	1	20520	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

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									
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	300	1	6089	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	365	1	7755	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	334	1	6769	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	6930	X	6587	-0-	-343	-0-	300	1	6266	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

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-
08	20832	X	16338	-0-	-4494	-0-	768	1	15482	2	Y	80	75	0			5
							88	9									
09	14610	X	8145	-0-	-6465	-0-	365	1	7725	2	Y	50	53	0			2
							55	9									
10	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	918	1	18631	2	Y	232	228	0			6
							255	9									
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	723	1	15067	2	Y	219	218	0	1	1	6
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

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									
08	27776	X	9397	-0-	-18379	-0-	443	1	8950	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-					-0-
10	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	1650	1	33515	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	1301	1	27158	2	Y	155	151	0			4
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15934	X	15550	-0-	-384	-0-	734	1	14802	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	706	1	14958	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	713	1	14510	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	15060	X	11893	-0-	-3167	-0-	542	1	11334	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

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-
08	26505	X	21633	-0-	-4872	-0-	1020	1	20613	2	Y	-0-					-0-
09	25620	X	12668	-0-	-12952	-0-	573	1	12095	2	Y	-0-					-0-
10	26443	X	20846	-0-	-5597	-0-	978	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	24870	X	23313	-0-	-1557	-0-	1065	1	22248	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

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									
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	383	1	7765	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	7560	X	5779	-0-	-1781	-0-	260	1	5504	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	375	1	7590	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
11	7890	X	7610	-0-	-280	-0-	345	1	7240	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

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-
08	22537	X	19600	-0-	-2937	-0-	924	1	18676	2	Y	-0-					-0-
09	22230	X	20528	-0-	-1702	-0-	926	1	19602	2	Y	-0-					-0-
10	22971	X	20761	-0-	-2210	-0-	973	1	19788	2	Y	-0-					-0-
11	22230	X	15104	-0-	-7126	-0-	692	1	14412	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

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									
08	16275	X	9102	-0-	-7173	-0-	429	1	8670	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	15750	X	7887	-0-	-7863	-0-	356	1	7528	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	16275	X	11455	-0-	-4820	-0-	537	1	10911	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	11730	X	9824	-0-	-1906	-0-	448	1	9373	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
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-
08	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	183	1	3686	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3072	-0-	-1248	-0-	139	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	2856	-0-	-1608	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	2124	-0-	-2196	-0-	97	1	2027	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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									
08	9176	X	81	-0-	-9095	-0-	78	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	490	1	10404	2	Y	69	66	0			3
							76	9									
10	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	624	1	12617	2	Y	110	110	0			3
							121	9									
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	394	1	8211	2	Y	67	67	0	1	1	2
							74	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

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									
08	13330	X	3422	-0-	-9908	-0-	162	1	3257	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	13380	X	94	-0-	-13286	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	44	-0-	-13999	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	13590	X	211	-0-	-13379	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7334	-0-	7334	7334	327	1	6957	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
10	14B2	EXT	5480	-0-	5480	12814	256	1	5200	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
11	14B2	EXT	6707	-0-	6707	19521	303	1	6369	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

06	8040	X	1672	-0-	-6368	-0-	47	1	900	2	Y	659	648	0			17
							725	9									
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	108	1	2144	2	Y	126	136	0	1	1	6
							139	9									
08	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	90	1	1864	2	Y	140	137	0			9
							154	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	176	177	0			8
							194	9									
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	Y	509	502	0	1	1	14
							560	9									
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	464	462	0	3	1	13
							510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3002	X	-0-	-0-	-3002	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					11
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9505	X	-0-	-0-	-9505	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					1
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		2540	-0-	2540	5030	121 15	1 9	2404	2	Y	14	14	0			-0-
07	8714	X	3684	-0-	-5030	-0-	181 2	1 9	3501	2	Y	2	2	0			-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	151 435	1 9	3093	2	Y	395	370	0			25
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	147 273	1 9	3101	2	Y	248	261	0	1	1	11
10	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	148 455	1 9	2988	2	Y	414	413	0	1	1	11
11	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	134 476	1 9	2809	2	Y	433	430	0	2	1	12

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	6503	-0-	-2677	-0-	289 449	1 9	5765	2	Y	408	408	0	1	1	10
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	304 453	1 9	6045	2	Y	412	401	0	1	1	20
08	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	292 479	1 9	5898	2	Y	435	427	0	1	1	27
09	7710	X	7218	-0-	-492	-0-	304 436	1 9	6478	2	Y	396	405	0	1	1	17
10	6975	X	6862	-0-	-113	-0-	300 493	1 9	6069	2	Y	448	452	0	1	1	12
11	6570	X	6278	-0-	-292	-0-	264 470	1 9	5544	2	Y	427	425	0	2	1	12

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5321	X	-0-	-0-	-5321	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					14
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	102 365	1 9	2080	2	Y	332	333	0	3	1	10

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 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
06	919	X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	103	2	197	9	Y	179	179	0	1	1	5

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
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-
08	7285	X	6016	-0-	-1269	-0-	284	1	5732	2	Y	-0-					-0-
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	502 80	1 9	10662	2	Y	73	70	0			3
10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	583 141	1 9	11817	2	Y	128	128	0			3
11	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	761 362	1 9	15841	2	Y	329	322	0	1	1	9

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	454 228	1 9	8874	2	Y	207	206	0			5
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	476 199	1 9	9274	2	Y	181	177	0			9
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	451 205	1 9	9112	2	Y	186	183	0			12
09	9570	X	4940	-0-	-4630	-0-	218 110	1 9	4612	2	Y	100	107	0	1	1	4
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

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											
08	7843 X	6952	-0-	-891	-0-	308	1	6223	2	Y	383	374	0	1	1	24		
						421	9											
09	7590 X	6936	-0-	-654	-0-	298	1	6247	2	Y	355	363	0	1	1	15		
						391	9											
10	6758 X	6694	-0-	-64	-0-	294	1	5982	2	Y	380	384	0	1	1	10		
						418	9											
11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	274	1	5666	2	Y	367	364	0	2	1	11		
						404	9											

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

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											
08	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	217	1	4418	2	Y	533	523	0	1	1	33		
						586	9											
09	5100 X	5093	-0-	-7	-0-	210	1	4400	2	Y	439	452	0	1	1	19		
						483	9											
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	222	1	4508	2	Y	557	560	0	1	1	15		
						613	9											
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	215	1	4483	2	Y	528	525	0	3	1	15		
						581	9											

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

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-		
08	5177 X	3463	-0-	-1714	-0-	162	1	3270	2	Y	28	26	0			2		
						31	9											
09	5010 X	2139	-0-	-2871	-0-	95	1	2030	2	Y	13	14	0			1		
						14	9											
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	309	1	6253	2	Y	-0-	1	0			-0-		
11	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	123	1	2570	2	Y	-0-					-0-		

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

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											
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	313	1	6323	2	Y	43	42	0			3		
						47	9											
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	256	1	5397	2	Y	30	32	0			1		
						33	9											
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	248	1	5042	2	Y	34	34	0			1		
						37	9											
11	6480 X	5704	-0-	-776	-0-	260	1	5394	2	Y	45	45	0			1		
						50	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	10602	-0-	-2928	-0-	510 52	1 9	10040	2	Y	47	47	0			1
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	460 48	1 9	8996	2	Y	44	43	0			2
08	13981	X	11304	-0-	-2677	-0-	530 55	1 9	10719	2	Y	50	49	0			3
09	12000	X	10272	-0-	-1728	-0-	461 51	1 9	9760	2	Y	46	47	0			2
10	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	605 90	1 9	12295	2	Y	82	82	0			2
11	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	806 117	1 9	16821	2	Y	106	104	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17267	X	220	-0-	-17047	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	148	-0-	-16562	-0-	1	1	134	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
10	17267	X	122	-0-	-17145	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	2580	X	53	-0-	-2527	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	968	1	19547	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	18570	X	18359	-0-	-211	-0-	827	1	17502	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
10	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1019	1	20696	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	19890	X	19828	-0-	-62	-0-	903	1	18880	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	990	1	20016	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	15000	X	14698	-0-	-302	-0-	656	1	13902	2	Y	127	122	0			6
							140	9									
10	14043	X	12203	-0-	-1840	-0-	566	1	11526	2	Y	101	104	0			3
							111	9									
11	17670	X	17094	-0-	-576	-0-	780	1	16282	2	Y	29	30	0	1	1	1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	717	1	14504	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	644	1	13636	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
10	13795	X	10005	-0-	-3790	-0-	468	1	9512	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	687	1	14369	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	146481	X	23949	-0-	-122532	-0-	1148 112	1 9	22689	2	Y	102	103	0			3
07	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1180 109	1 9	23016	2	Y	99	97	0			5
08	25544	X	11161	-0-	-14383	-0-	526 2	1 9	10633	2	Y	2	7	0			-0-
09	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	1104 186	1 9	23430	2	Y	169	162	0			7
10	24893	X	14972	-0-	-9921	-0-	697 117	1 9	14158	2	Y	106	109	0	1	1	3
11	23940	X	22442	-0-	-1498	-0-	1021 138	1 9	21283	2	Y	125	123	0	1	1	4

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5747	-0-	-1333	-0-	270 142	1 9	5335	2	Y	129	130	0			3
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	320 186	1 9	6267	2	Y	169	164	0			8
08	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	312 215	1 9	6273	2	Y	195	191	0			12
09	6780	X	5827	-0-	-953	-0-	256 106	1 9	5465	2	Y	96	103	0	1	1	4
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	319 224	1 9	6517	2	Y	204	203	0			5
11	6570	X	6533	-0-	-37	-0-	289 246	1 9	5998	2	Y	224	222	0	1	1	6

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

06	35670	X	32767	-0-	-2903	-0-	1575 182	1 9	31010	2	Y	165	166	0			4
07	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	1613 184	1 9	31527	2	Y	167	163	0			8
08	36115	X	34299	-0-	-1816	-0-	1607 183	1 9	32509	2	Y	166	164	0			10
09	34230	X	24528	-0-	-9702	-0-	1097 128	1 9	23303	2	Y	116	121	0			5
10	35371	X	34321	-0-	-1050	-0-	1602 216	1 9	32503	2	Y	196	196	0			5
11	33180	X	18776	-0-	-14404	-0-	852 143	1 9	17781	2	Y	130	130	0	1	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
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-
08	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	367	-0-	-1103	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	392	-0-	-1127	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	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
06	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	107 354	1 9	2144	2	Y	322	320	0	1	1	8
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	89 358	1 9	1718	2	Y	325	316	0	1	1	16
08	3255	X	2457	-0-	-798	-0-	100 318	1 9	2039	2	Y	289	286	0	1	1	18
09	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	109 319	1 9	2323	2	Y	290	294	0	1	1	13
10	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	116 387	1 9	2373	2	Y	352	355	0	1	1	9
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	106 319	1 9	2242	2	Y	290	289	0	2	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	245 83	1 9	4838	2	Y	75	75	0			2
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	256 76	1 9	4994	2	Y	69	68	0			3
08	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	236 70	1 9	4762	2	Y	64	63	0			4
09	5340	X	4737	-0-	-603	-0-	213 62	1 9	4462	2	Y	56	58	0			2
10	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	243 88	1 9	4885	2	Y	80	80	0			2
11	5160	X	4777	-0-	-383	-0-	216 87	1 9	4474	2	Y	79	79	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	19 69	1 9	404	2	Y	63	61	0			2

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	302 273	1 9	5916	2	Y	248	248	0	1	1	6
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	331 303	1 9	6466	2	Y	275	267	0	1	1	13
08	8494	X	5853	-0-	-2641	-0-	262 303	1 9	5288	2	Y	275	270	0	1	1	17
09	8220	X	6254	-0-	-1966	-0-	267 322	1 9	5665	2	Y	293	296	0	1	1	13
10	8494	X	5202	-0-	-3292	-0-	231 281	1 9	4690	2	Y	255	260	0	1	1	7
11	6870	X	5456	-0-	-1414	-0-	236 312	1 9	4908	2	Y	284	282	0	1	1	8

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170 142	1 9	3359	2	Y	129	127	0			3
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	123 792	1 9	2421	2	Y	720	688	0			35
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	207 48	1 9	4198	2	Y	44	74	0	2	1	3
09	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	149 40	1 9	3112	2	Y	36	37	0			2
10	3782	X	2298	-0-	-1484	-0-	106 35	1 9	2157	2	Y	32	33	0			1
11	4320	X	2384	-0-	-1936	-0-	107 45	1 9	2232	2	Y	41	41	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	13578	X	11704	-0-	-1874	-0-	549	1	11122	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
09	12870	X	11851	-0-	-1019	-0-	532	1	11295	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	13082	X	9554	-0-	-3528	-0-	446	1	9094	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
11	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	672	1	13981	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

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
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									
08	26629	X	21869	-0-	-4760	-0-	1029	1	20764	2	Y	69	68	0			4
							76	9									
09	25740	X	21966	-0-	-3774	-0-	985	1	20912	2	Y	63	64	0			3
							69	9									
10	25296	X	21453	-0-	-3843	-0-	1003	1	20367	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
11	24480	X	23939	-0-	-541	-0-	1087	1	22761	2	Y	83	83	0			2
							91	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	731 1 9	1	14410	2	Y	1	1	0			-0-
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	695 1 9	1	13544	2	Y	1	1	0			-0-
08	14415	X	323	-0-	-14092	-0-	16 1 9	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	15150	X	4550	-0-	-10600	-0-	205 1 9	1	4344	2	Y	1	1	0			-0-
10	15655	X	10836	-0-	-4819	-0-	508 1 9	1	10327	2	Y	1	1	0			-0-
11	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	706 1 3	1	14705	2	Y	3	3	0			-0-

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
06	8490	X	4796	-0-	-3694	-0-	225 1 85 9	1	4486	2	Y	77	78	0			2
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	256 1 75 9	1	4983	2	Y	68	67	0			3
08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	399 1 135 9	1	8118	2	Y	123	118	0			8
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	465 1 167 9	1	9871	2	Y	152	153	0			7
10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	574 1 257 9	1	11694	2	Y	234	235	0			6
11	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	646 1 276 9	1	13536	2	Y	251	249	0	1	1	7

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
06	7950	X	3723	-0-	-4227	-0-	178 1 66 9	1	3479	2	Y	60	59	0			2
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	290 1 123 9	1	5675	2	Y	112	109	0			5
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	511 1 189 9	1	10299	2	Y	172	166	0			11
09	7110	X	6177	-0-	-933	-0-	272 1 130 9	1	5775	2	Y	118	124	0			5
10	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	259 1 135 9	1	5225	2	Y	123	125	0			3
11	10650	X	5135	-0-	-5515	-0-	232 1 92 9	1	4811	2	Y	84	84	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	18780	X	17903	-0-	-877	-0-	861 41	1 9	17001	2	Y	37	37	0			1
07	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	887 44	1 9	17331	2	Y	40	39	0			2
08	18910	X	18146	-0-	-764	-0-	853 42	1 9	17251	2	Y	38	38	0			2
09	18120	X	17375	-0-	-745	-0-	771 187	1 9	16417	2	Y	170	165	0			7
10	18507	X	17761	-0-	-746	-0-	827 103	1 9	16831	2	Y	94	97	0	1	1	3
11	17910	X	17129	-0-	-781	-0-	780 61	1 9	16288	2	Y	55	55	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	16920	X	15853	-0-	-1067	-0-	765 10	1 9	15078	2	Y	9	10	0			-0-
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	791	1	15437	2	Y	-0-					-0-
08	17484	X	15456	-0-	-2028	-0-	729	1	14727	2	Y	-0-					-0-
09	16590	X	13787	-0-	-2803	-0-	621	1	13166	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	16287	-0-	-267	-0-	763	1	15524	2	Y	-0-					-0-
11	15840	X	14892	-0-	-948	-0-	680	1	14212	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R 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
06	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	230 55	1 9	4606	2	Y	50	51	0			1
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	360 80	1 9	7033	2	Y	73	70	0			4
08	9610	X	7614	-0-	-1996	-0-	357 80	1 9	7177	2	Y	73	72	0			5
09	9300	X	921	-0-	-8379	-0-	43	1	878	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	9610	X	9290	-0-	-320	-0-	428 118	1 9	8744	2	Y	107	104	0			3
11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	385 131	1 9	7982	2	Y	119	118	0	1	1	3

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
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	-0-					10
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	184 84	1 9	3837	2	Y	76	82	0	2	1	2

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

06	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

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-
08	23002	X	22921	-0-	-81	-0-	1083	1	21838	2	Y	-0-					-0-
09	22260	X	22134	-0-	-126	-0-	994	1	21140	2	Y	-0-					-0-
10	23126	X	23058	-0-	-68	-0-	1082	1	21976	2	Y	-0-					-0-
11	22380	X	21818	-0-	-562	-0-	996	1	20822	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

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
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	273	1	5505	2	Y	-0-					3
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	272	1	5773	2	Y	-0-					3
10	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	259	1	5260	2	Y	-0-					3
11	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	235	1	4927	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

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-
08	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1176	1	23739	2	Y	-0-					-0-
09	19260	X	17925	-0-	-1335	-0-	807	1	17118	2	Y	-0-					-0-
10	23467	X	20771	-0-	-2696	-0-	973	1	19798	2	Y	-0-					-0-
11	24120	X	23155	-0-	-965	-0-	1058	1	22097	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

06	15570	X	1774	-0-	-13796	-0-	87 3	1 9	1684	2	Y	3	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	257 13	1 9	5338	2	Y	12	12	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	22847	X	21893	-0-	-954	-0-	1031	1	20862	2	Y	-0-					-0-
09	22110	X	17441	-0-	-4669	-0-	787	1	16654	2	Y	-0-					-0-
10	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	1080	1	21933	2	Y	-0-					-0-
11	21750	X	21277	-0-	-473	-0-	974	1	20303	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

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
08	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1051	1	21249	2	Y	-0-					3
09	20370	X	17529	-0-	-2841	-0-	788	1	16741	2	Y	-0-					3
10	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1043	1	21194	2	Y	-0-					3
11	20370	X	19212	-0-	-1158	-0-	880	1	18332	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

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									
08	14694	X	11778	-0-	-2916	-0-	548	1	11091	2	Y	126	120	0			8
							139	9									
09	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	414	1	8805	2	Y	79	84	0			3
							87	9									
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	607	1	12300	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
11	12450	X	7004	-0-	-5446	-0-	316	1	6615	2	Y	66	65	0	1	1	2
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

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									
08	8215	X	7544	-0-	-671	-0-	357	1	7183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7950	X	5840	-0-	-2110	-0-	262	1	5568	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	294	1	5985	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
11	7290	X	6282	-0-	-1008	-0-	287	1	5981	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

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									
08	12958	X	11495	-0-	-1463	-0-	541	1	10952	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	12270	X	10805	-0-	-1465	-0-	487	1	10316	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	12679	X	11833	-0-	-846	-0-	554	1	11278	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	570	1	11911	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	851	1	17184	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	814	1	17257	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	18166	X	15094	-0-	-3072	-0-	710	1	14381	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	17580	X	12224	-0-	-5356	-0-	558	1	11666	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

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									
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	436	1	8800	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	364	1	7705	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	378	1	7705	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	8970	X	5473	-0-	-3497	-0-	248	1	5202	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

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									
08	14787	X	10058	-0-	-4729	-0-	471	1	9510	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
09	14310	X	8883	-0-	-5427	-0-	396	1	8406	2	Y	74	75	0			3
							81	9									
10	13361	X	10664	-0-	-2697	-0-	493	1	10059	2	Y	102	102	0			3
							112	9									
11	12930	X	8603	-0-	-4327	-0-	387	1	8104	2	Y	102	101	0	1	1	3
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5704	X	3232	-0-	-2472	-0-	146	1	2941	2	Y	132	125	0			8
							145	9									
09	6270	X	4926	-0-	-1344	-0-	211	1	4445	2	Y	245	242	0			11
							270	9									
10	6479	X	4170	-0-	-2309	-0-	181	1	3699	2	Y	264	267	0	1	1	7
							290	9									
11	6270	X	850	-0-	-5420	-0-	39	1	801	2	Y	9	15	0	1	1	-0-
							10	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
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									
08	16957	X	7033	-0-	-9924	-0-	332	1	6697	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	12360	X	5394	-0-	-6966	-0-	243	1	5144	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	11780	X	6024	-0-	-5756	-0-	281	1	5725	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	6810	X	5224	-0-	-1586	-0-	239	1	4981	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13485	X	11795	-0-	-1690	-0-	556	1	11221	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	13050	X	9930	-0-	-3120	-0-	447	1	9465	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	12648	X	11788	-0-	-860	-0-	552	1	11207	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	11820	X	9942	-0-	-1878	-0-	453	1	9460	2	Y	26	26	0			1
							29	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
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									
08	15469	X	10669	-0-	-4800	-0-	501	1	10132	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
09	14970	X	9986	-0-	-4984	-0-	447	1	9492	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
10	15469	X	14443	-0-	-1026	-0-	674	1	13693	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
11	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	780	1	16303	2	Y	60	60	0			2
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12927	X	12168	-0-	-759	-0-	569	1	11492	2	Y	97	95	0			6
							107	9									
09	13650	X	9848	-0-	-3802	-0-	438	1	9321	2	Y	81	83	0			4
							89	9									
10	14105	X	11553	-0-	-2552	-0-	536	1	10876	2	Y	128	129	0			3
							141	9									
11	13650	X	11644	-0-	-2006	-0-	525	1	10964	2	Y	141	139	0	1	1	4
							155	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
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					3
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					3
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					3
11	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	822	1	17156	2	Y	5	7	0	1	1	-0-
							6	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					23
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					23
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					23
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	415	1	8653	2	Y	469	474	0	4	1	14
							516	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7874	X	103	-0-	-7771	-0-	25	1	60	2	Y	16	27	0	1	1	1
							18	9									
09	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	751	1	5224	2	Y	123	119	0			5
							135	9									
10	5890	X	4129	-0-	-1761	-0-	459	1	3670	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	681	1	6810	2	Y	376	365	0			11
							414	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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	34	-0-	-12536	-0-	34	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
09	13800	X	122	-0-	-13678	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	639	1	12963	2	Y	157	153	0			4
							173	9									
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	556	1	11610	2	Y	138	137	0	1	1	4
							152	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	1429	1	28818	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	28890	X	27702	-0-	-1188	-0-	1247	1	26452	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	30008	X	29441	-0-	-567	-0-	1384	1	28051	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	29280	X	22403	-0-	-6877	-0-	1023	1	21376	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32085	X	30862	-0-	-1223	-0-	1456	1	29404	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	31050	X	28024	-0-	-3026	-0-	1263	1	26754	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	32085	X	30340	-0-	-1745	-0-	1424	1	28912	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	29880	X	23919	-0-	-5961	-0-	1095	1	22820	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	64852	X	48842	-0-	-16010	-0-	2299	1	46452	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
09	59220	X	34293	-0-	-24927	-0-	1542	1	32674	2	Y	70	72	0			3
							77	9									
10	60140	X	55083	-0-	-5057	-0-	2578	1	52391	2	Y	104	104	0			3
							114	9									
11	53970	X	53648	-0-	-322	-0-	2451	1	51153	2	Y	40	41	0	1	1	1
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

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									
08	149203	X	119457	-0-	-29746	-0-	5617	1	113520	2	Y	291	288	0	1	1	18
							320	9									
09	135510	X	93889	-0-	-41621	-0-	4219	1	89508	2	Y	147	158	0	1	1	6
							162	9									
10	134602	X	123773	-0-	-10829	-0-	5793	1	117779	2	Y	183	184	0			5
							201	9									
11	127470	X	109598	-0-	-17872	-0-	4995	1	104329	2	Y	249	246	0	1	1	7
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

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									
08	26629	X	23631	-0-	-2998	-0-	1112	1	22505	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	23040	X	18029	-0-	-5011	-0-	810	1	17205	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	23808	X	22698	-0-	-1110	-0-	1064	1	21602	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	22860	X	21876	-0-	-984	-0-	998	1	20842	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

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									
08	25947	X	25618	-0-	-329	-0-	1202	1	24281	2	Y	123	116	0			8
							135	9									
09	24960	X	19234	-0-	-5726	-0-	861	1	18263	2	Y	100	104	0			4
							110	9									
10	24490	X	21919	-0-	-2571	-0-	1019	1	20699	2	Y	183	182	0			5
							201	9									
11	24780	X	22120	-0-	-2660	-0-	1002	1	20896	2	Y	202	200	0	1	1	6
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	30721	X	29402	-0-	-1319	-0-	1387	1	28004	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	29430	X	23274	-0-	-6156	-0-	1048	1	22216	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	30132	X	29091	-0-	-1041	-0-	1363	1	27699	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
11	28860	X	25315	-0-	-3545	-0-	1155	1	24123	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15376	X	10629	-0-	-4747	-0-	501	1	10109	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	14880	X	11498	-0-	-3382	-0-	518	1	10957	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	15004	X	11912	-0-	-3092	-0-	556	1	11322	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	12600	X	6448	-0-	-6152	-0-	294	1	6137	2	Y	15	16	0			-0-
							17	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
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					6
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	Y	288	286	0			8
							317	9									
11	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	704	1	14662	2	Y	483	475	0	2	1	14
							531	9									

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
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-
08	43152	X	39782	-0-	-3370	-0-	1876	1	37906	2	Y	-0-					-0-
09	41760	X	36111	-0-	-5649	-0-	1628	1	34483	2	Y	-0-					-0-
10	43152	X	39315	-0-	-3837	-0-	1844	1	37471	2	Y	-0-					-0-
11	40710	X	37105	-0-	-3605	-0-	1695	1	35410	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
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									
08	19251	X	12332	-0-	-6919	-0-	579	1	11703	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	18570	X	14851	-0-	-3719	-0-	665	1	14127	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
10	19096	X	17531	-0-	-1565	-0-	818	1	16615	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
11	18120	X	17594	-0-	-526	-0-	799	1	16686	2	Y	99	97	0	1	1	3
							109	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42780	X	40545	-0-	-2235	-0-	1958	1 3 9	38584	2	Y	3	3	0			-0-
07	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	2010	1	39252	2	Y	-0-					-0-
08	43369	X	41566	-0-	-1803	-0-	1958	1	39608	2	Y	-0-					-0-
09	41490	X	31774	-0-	-9716	-0-	1430	1 1 9	30343	2	Y	1	1	0			-0-
10	42067	X	39702	-0-	-2365	-0-	1864	1 17 9	37821	2	Y	15	15	0			-0-
11	40560	X	31048	-0-	-9512	-0-	1420	1 8 9	29620	2	Y	7	7	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19590	X	19068	-0-	-522	-0-	916	1 97 9	18055	2	Y	88	88	0			2
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	894	1 128 9	17458	2	Y	116	112	0			6
08	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	961	1 86 9	19414	2	Y	78	79	0			5
09	19080	X	16191	-0-	-2889	-0-	726	1 69 9	15396	2	Y	63	65	0			3
10	19716	X	19305	-0-	-411	-0-	900	1 119 9	18286	2	Y	108	108	0			3
11	19800	X	17298	-0-	-2502	-0-	785	1 118 9	16395	2	Y	107	106	0	1	1	3

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4823	-0-	-1267	-0-	218	1 311 9	4294	2	Y	283	282	0			7
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	267	1 400 9	5210	2	Y	364	352	0	1	1	18
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	251	1 380 9	5098	2	Y	345	340	0	1	1	22
09	5460	X	1372	-0-	-4088	-0-	55	1 87 9	1230	2	Y	79	97	0	1	1	3
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	346	1 199 9	6800	2	Y	181	180	0			5
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386	1 219 9	7557	2	Y	199	194	0			10
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	403	1 228 9	8166	2	Y	207	204	0			13
09	7350	X	2599	-0-	-4751	-0-	112	1 63 9	2424	2	Y	57	67	0	1	1	2
10	8153	X	56	-0-	-8097	-0-	56	2			Y	-0-	2	0			-0-
11	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	622	1 345 9	12988	2	Y	314	305	0			9

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
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									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	258	1	5177	2	Y	114	109	0			7
							125	9									
09	3630	X	1407	-0-	-2223	-0-	65	1	1314	2	Y	25	31	0			1
							28	9									
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5370	X	221	-0-	-5149	-0-	110	2	111	9	Y	101	98	0			3

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
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									
08	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	146	1	2975	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
09	6240	X	1964	-0-	-4276	-0-	85	1	1843	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	458	1	9551	2	Y	180	175	0			5
							198	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
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									
08	38812	X	36476	-0-	-2336	-0-	1718	1	34758	2	Y	-0-					-0-
09	36960	X	29126	-0-	-7834	-0-	1311	1	27814	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	1758	1	35731	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	36060	X	34281	-0-	-1779	-0-	1566	1	32694	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	227	1	4607	2	Y	181	178	0			11
							199	9									
09	4290	X	1589	-0-	-2701	-0-	69	1	1464	2	Y	51	59	0	1	1	2
							56	9									
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	225	1	4655	2	Y	187	182	0			5
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6169	X	5689	-0-	-480	-0-	263	1	5327	2	Y	90	89	0			6
							99	9									
09	5940	X	1832	-0-	-4108	-0-	82	1	1716	2	Y	31	36	0			1
							34	9									
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	6510	X	2537	-0-	-3973	-0-	112	1	2391	2	Y	31	30	0			1
							34	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	161	1	3204	2	Y	109	107	0			7
							120	9									
09	3270	X	1141	-0-	-2129	-0-	48	1	1060	2	Y	30	36	0			1
							33	9									
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	227	1	4713	2	Y	129	125	0			4
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29233	X	24288	-0-	-4945	-0-	1149	1	23139	2	Y	-0-					-0-
09	28050	X	22116	-0-	-5934	-0-	994	1	21121	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	25389	X	24124	-0-	-1265	-0-	1132	1	22992	2	Y	-0-					-0-
11	23790	X	21964	-0-	-1826	-0-	1004	1	20960	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	18600	X	9800	-0-	-8800	-0-	462	1	9338	2	Y	-0-					-0-
09	15300	X	10504	-0-	-4796	-0-	472	1	10032	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	490	1	9889	2	Y	-0-					-0-
11	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	522	1	10897	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
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-
08	37417	X	35765	-0-	-1652	-0-	1688	1	34077	2	Y	-0-					-0-
09	36060	X	31538	-0-	-4522	-0-	1419	1	30118	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	36518	X	35870	-0-	-648	-0-	1681	1	34189	2	Y	-0-					-0-
11	35340	X	33170	-0-	-2170	-0-	1514	1	31656	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	641	1	12973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	13920	X	10016	-0-	-3904	-0-	448	1	9568	2	Y	-0-					-0-
10	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	713	1	14502	2	Y	-0-					-0-
11	14040	X	11036	-0-	-3004	-0-	506	1	10530	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
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									
08	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1459	1	29430	2	Y	499	485	0	1	1	31
							549	9									
09	30660	X	29402	-0-	-1258	-0-	1305	1	27691	2	Y	369	383	0	1	1	16
							406	9									
10	31682	X	28349	-0-	-3333	-0-	1302	1	26484	2	Y	512	513	0	1	1	14
							563	9									
11	30660	X	27299	-0-	-3361	-0-	1221	1	25503	2	Y	523	519	0	3	1	15
							575	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
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									
08	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	1208	1	24462	2	Y	426	413	0	1	1	27
							469	9									
09	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	1072	1	22693	2	Y	336	347	0	1	1	15
							370	9									
10	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	1084	1	22038	2	Y	500	501	0	1	1	13
							550	9									
11	25290	X	22599	-0-	-2691	-0-	1006	1	20993	2	Y	545	539	0	3	1	16
							600	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	588	1	11944	2	Y	299	291	0			8
							329	9									
11	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	818	1	17075	2	Y	374	369	0	2	1	11
							411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	3526	-0-		-4304	-0-		166 110	1 9	3250	2	Y	100	101	0			3
07	5754	X	5754	-0-		-0-	-0-		276 122	1 9	5356	2	Y	111	109	0			5
08	12707	X	12707	-0-		-0-	-0-		585 331	1 9	11791	2	Y	301	287	0			19
09	8700	X	2192	-0-		-6508	-0-		95 56	1 9	2041	2	Y	51	67	0	1	1	2
10	11299	X	11299	-0-		-0-	-0-		515 272	1 9	10512	2	Y	247	242	0			7
11	12300	X	8742	-0-		-3558	-0-		389 221	1 9	8132	2	Y	201	201	0	1	1	6

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59035	X	4165	-0-		-54870	-0-		195 131	1 9	3839	2	Y	119	126	0	1	1	3
07	11503	X	11503	-0-		-0-	-0-		544 354	1 9	10605	2	Y	322	309	0			16
08	14446	X	12931	-0-		-1515	-0-		591 348	1 9	11992	2	Y	316	311	0	1	1	20
09	13980	X	3021	-0-		-10959	-0-		131 79	1 9	2811	2	Y	72	88	0	1	1	3
10	15866	X	15866	-0-		-0-	-0-		726 418	1 9	14722	2	Y	380	373	0			10
11	15132	X	15132	-0-		-0-	-0-		673 397	1 9	14062	2	Y	361	359	0	2	1	10

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	-0-	-0-		-10470	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
07	12724	X	12724	-0-		-0-	-0-		607 304	1 9	11813	2	Y	276	263	0			13
08	13818	X	13818	-0-		-0-	-0-		633 376	1 9	12809	2	Y	342	333	0	1	1	21
09	12090	X	2865	-0-		-9225	-0-		128 65	1 9	2672	2	Y	59	76	0	1	1	3
10	14258	X	14258	-0-		-0-	-0-		653 321	1 9	13284	2	Y	292	287	0			8
11	13380	X	12544	-0-		-836	-0-		558 316	1 9	11670	2	Y	287	285	0	2	1	8

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	4484	-0-		-7216	-0-		205 210	1 9	4069	2	Y	191	198	0	1	1	5
07	9021	X	9021	-0-		-0-	-0-		421 419	1 9	8181	2	Y	381	368	0			18
08	11811	X	11334	-0-		-477	-0-		498 815	1 9	10021	2	Y	741	712	0	1	1	46
09	10890	X	2346	-0-		-8544	-0-		101 147	1 9	2098	2	Y	134	172	0	2	1	6
10	9021	X	-0-	-0-		-9021	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
11	10980	X	-0-	-0-		-10980	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	635 334	1 9	12447	2	Y	304	301	0			8
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	657 268	1 9	12855	2	Y	244	239	0	1	1	12
08	15748	X	13942	-0-	-1806	-0-	643 265	1 9	13034	2	Y	241	237	0	1	1	15
09	15240	X	2557	-0-	-12683	-0-	112 31	1 9	2414	2	Y	28	41	0	1	1	1
10	13857	X	5183	-0-	-8674	-0-	239 92	1 9	4852	2	Y	84	83	0			2
11	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	869 315	1 9	18133	2	Y	286	279	0	1	1	8

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

06	11130	X	54	-0-	-11076	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

06	9840	X	7698	-0-	-2142	-0-	356 329	1 9	7013	2	Y	299	297	0			8
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	457 351	1 9	8915	2	Y	319	311	0	1	1	15
08	10168	X	9827	-0-	-341	-0-	448 318	1 9	9061	2	Y	289	285	0	1	1	18
09	7710	X	3179	-0-	-4531	-0-	141 76	1 9	2962	2	Y	69	83	0	1	1	3
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	9510	X	6102	-0-	-3408	-0-	250 608	1 9	5244	2	Y	553	537	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	668	1	13537	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	620	1	13096	2	Y	-0-					-0-
10	15066	X	14459	-0-	-607	-0-	675	1	13783	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14580	X	12908	-0-	-1672	-0-	588	1	12312	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	49228	X	38522	-0-	-10706	-0-	1815	1	36678	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	47640	X	31936	-0-	-15704	-0-	1438	1	30473	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
10	49228	X	33047	-0-	-16181	-0-	1550	1	31457	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	39150	X	33003	-0-	-6147	-0-	1507	1	31459	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

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
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									
08	29791	X	28930	-0-	-861	-0-	1354	1	27382	2	Y	176	173	0			11
							194	9									
09	30390	X	26615	-0-	-3775	-0-	1193	1	25270	2	Y	138	143	0			6
							152	9									
10	31403	X	27486	-0-	-3917	-0-	1278	1	25965	2	Y	221	221	0			6
							243	9									
11	30390	X	26208	-0-	-4182	-0-	1179	1	24587	2	Y	402	395	0	1	1	12
							442	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
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									
08	3131	X	1409	-0-	-1722	-0-	62	1	1301	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2576	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2152	2	Y	76	76	0			2
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25513	X	19196	-0-		-6317	-0-	865	1	17474	2	Y	779	757	0	1	1	49
								857	9									
09	24690	X	2871	-0-		-21819	-0-	125	1	2616	2	Y	118	160	0	2	1	5
								130	9									
10	27560	X	27560	-0-		-0-	-0-	1237	1	25100	2	Y	1112	1087	0			30
								1223	9									
11	24803	X	24803	-0-		-0-	-0-	1053	1	22026	2	Y	1567	1546	0	6	1	45
								1724	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29171	X	26378	-0-		-2793	-0-	1246	1	25131	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	27690	X	21652	-0-		-6038	-0-	975	1	20676	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	28024	X	22775	-0-		-5249	-0-	1067	1	21702	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	26790	X	25544	-0-		-1246	-0-	1165	1	24372	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	26319	X	22058	-0-		-4261	-0-	1033	1	20900	2	Y	114	113	0			7
								125	9									
09	25170	X	19278	-0-		-5892	-0-	861	1	18264	2	Y	139	140	0			6
								153	9									
10	23653	X	21616	-0-		-2037	-0-	1004	1	20437	2	Y	159	161	0			4
								175	9									
11	22500	X	21187	-0-		-1313	-0-	960	1	20047	2	Y	164	162	0	1	1	5
								180	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	38254	X	-0-	-0-		-38254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	36810	X	-0-	-0-		-36810	-0-					Y	-0-					-0-
10	38037	X	-0-	-0-		-38037	-0-					Y	-0-					-0-
11	36810	X	-0-	-0-		-36810	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35790	X	33753	-0-	-2037	-0-	1613 376	1 9	31764	2	Y	342	342	0	1	1	9
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	405 43	1 9	7922	2	Y	39	45	0	1	1	2
08	36549	X	15690	-0-	-20859	-0-	733 178	1 9	14779	2	Y	162	154	0			10
09	34950	X	29267	-0-	-5683	-0-	1304 327	1 9	27636	2	Y	297	294	0			13
10	46449	X	46449	-0-	-0-	-0-	2147 673	1 9	43629	2	Y	612	608	0	1	1	16
11	40994	X	40994	-0-	-0-	-0-	1849 505	1 9	38640	2	Y	459	459	0	3	1	13

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
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	212 810	1 9	4184	2	Y	736	728	0	1	1	19
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	202 618	1 9	3955	2	Y	562	553	0	1	1	27
08	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	164 539	1 9	3326	2	Y	490	485	0	1	1	31
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	208 867	1 9	4371	2	Y	788	784	0	1	1	34
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	200 1008	1 9	4044	2	Y	916	923	0	2	1	25
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	201 875	1 9	4198	2	Y	795	792	0	5	1	23

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
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	58 703	1 9	1172	2	Y	639	643	0	1	1	16
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	46 620	1 9	893	2	Y	564	552	0	1	1	27
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	57 738	1 9	1164	2	Y	671	655	0	1	1	42
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	60 603	1 9	1264	2	Y	548	564	0	2	1	24
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	106 541	1 9	2127	2	Y	492	501	0	2	1	13
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	48 210	1 9	1012	2	Y	191	196	0	3	1	5

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
06	57300	X	54643	-0-	-2657	-0-	2637 6	1 9	52000	2	Y	5	5	0			-0-
07	55296	X	55296	-0-	-0-	-0-	2695 3	1 9	52598	2	Y	3	3	0			-0-
08	58404	X	54978	-0-	-3426	-0-	2593 3	1 9	52382	2	Y	3	3	0			-0-
09	56460	X	47287	-0-	-9173	-0-	2130 4	1 9	45153	2	Y	4	4	0			-0-
10	57195	X	54388	-0-	-2807	-0-	2552 4	1 9	51832	2	Y	4	4	0			-0-
11	54630	X	51988	-0-	-2642	-0-	2376 4	1 9	49608	2	Y	4	4	0			-0-

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
06	20940	X	6877	-0-	-14063	-0-	321	1	6270	2	Y	260	267	0	1	1	7
							286	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
08	19561	X	20	-0-	-19541	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	18900	X	16045	-0-	-2855	-0-	711	1	15102	2	Y	211	202	0			9
							232	9									
10	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1090	1	22129	2	Y	583	575	0	1	1	16
							641	9									
11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	925	1	19281	2	Y	919	906	0	3	1	26
							1011	9									

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
06	5310	X	3380	-0-	-1930	-0-	163	1	3186	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	198	1	3890	2	Y	740	705	0			36
							814	9									
08	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	140	1	2843	2	Y	667	659	0	2	1	42
							734	9									
09	4260	X	3653	-0-	-607	-0-	132	1	2839	2	Y	620	633	0	2	1	27
							682	9									
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	204	1	4166	2	Y	806	809	0	2	1	22
							887	9									
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	238	1	4946	2	Y	1000	989	0	4	1	29
							1100	9									

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
06	20190	X	7473	-0-	-12717	-0-	349	1	6871	2	Y	230	234	0	1	1	6
							253	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	17422	X	11805	-0-	-5617	-0-	541	1	10949	2	Y	286	268	0			18
							315	9									
09	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	1384	1	29341	2	Y	315	318	0	1	1	14
							347	9									
10	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1111	1	22537	2	Y	457	458	0	1	1	12
							503	9									
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	916	1	19101	2	Y	680	670	0	2	1	20
							748	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	6521	-0-	-12739	-0-	302	1	5945	2	Y	249	253	0	1	1	6
							274	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	1	1	-0-
08	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
09	16440	X	4531	-0-	-11909	-0-	198	1	4243	2	Y	82	78	0			4
							90	9									
10	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	1607	1	32686	2	Y	858	839	0			23
							944	9									
11	24814	X	24814	-0-	-0-	-0-	1094	1	22817	2	Y	821	816	0	4	1	24
							903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24242	X	13366	-0-	-10876	-0-	607	1	12233	2	Y	478	480	0	2	1	30
							526	9									
09	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1083	1	22962	2	Y	723	721	0	1	1	31
							795	9									
10	23839	X	15027	-0-	-8812	-0-	675	1	13772	2	Y	527	542	0	2	1	14
							580	9									
11	23070	X	15682	-0-	-7388	-0-	673	1	14094	2	Y	832	819	0	3	1	24
							915	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
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-
08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	769	1	15494	2	Y	275	258	0			17
							303	9									
09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	984	1	20869	2	Y	461	457	0	1	1	20
							507	9									
10	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	787	1	16016	2	Y	612	615	0	1	1	16
							673	9									
11	16020	X	15982	-0-	-38	-0-	695	1	14553	2	Y	667	661	0	3	1	19
							734	9									

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
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									
08	19964	X	15667	-0-	-4297	-0-	715	1	14479	2	Y	430	418	0	1	1	27
							473	9									
09	19320	X	15716	-0-	-3604	-0-	689	1	14608	2	Y	381	390	0	1	1	17
							419	9									
10	14818	X	10333	-0-	-4485	-0-	469	1	9546	2	Y	289	297	0	1	1	8
							318	9									
11	15150	X	12421	-0-	-2729	-0-	550	1	11471	2	Y	364	360	0	2	1	10
							400	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	38130	X	30257	-0-	-7873	-0-	1415	1	28557	2	Y	259	256	0	1	1	16
							285	9									
09	36900	X	26136	-0-	-10764	-0-	1166	1	24753	2	Y	197	203	0	1	1	9
							217	9									
10	38130	X	28607	-0-	-9523	-0-	1326	1	26951	2	Y	300	300	0	1	1	8
							330	9									
11	36240	X	26780	-0-	-9460	-0-	1210	1	25233	2	Y	306	303	0	2	1	9
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	40703	X	36825	-0-	-3878	-0-	1716	1	34687	2	Y	384	378	0	1	1	24
							422	9									
09	39390	X	29836	-0-	-9554	-0-	1329	1	28159	2	Y	316	325	0	1	1	14
							348	9									
10	40703	X	33194	-0-	-7509	-0-	1536	1	31194	2	Y	422	424	0	1	1	11
							464	9									
11	37020	X	30778	-0-	-6242	-0-	1386	1	28927	2	Y	423	420	0	2	1	12
							465	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
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									
08	38130	X	34066	-0-	-4064	-0-	1589	1	32111	2	Y	333	328	0	1	1	21
							366	9									
09	36900	X	32537	-0-	-4363	-0-	1453	1	30824	2	Y	236	246	0	1	1	10
							260	9									
10	38130	X	35913	-0-	-2217	-0-	1670	1	33945	2	Y	271	273	0	1	1	7
							298	9									
11	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	1514	1	31654	2	Y	270	268	0	1	1	8
							297	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
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-
08	85343	X	71165	-0-	-14178	-0-	3355	1	67810	2	Y	-0-					-0-
09	80070	X	44074	-0-	-35996	-0-	1985	1	42089	2	Y	-0-					-0-
10	77779	X	73447	-0-	-4332	-0-	3444	1	70002	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	72600	X	71206	-0-	-1394	-0-	3253	1	67952	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	118420	X	101444	-0-	-16976	-0-	4782	1	96661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	110190	X	74035	-0-	-36155	-0-	3334	1	70701	2	Y	-0-					-0-
10	109244	X	103850	-0-	-5394	-0-	4872	1	98978	2	Y	-0-					-0-
11	101910	X	92374	-0-	-9536	-0-	4222	1	88151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	74183	X	24654	-0-	-49529	-0-	1160	1	23463	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
09	69510	X	39895	-0-	-29615	-0-	1793	1	38032	2	Y	64	63	0			3
							70	9									
10	68944	X	56494	-0-	-12450	-0-	2643	1	53704	2	Y	134	133	0			4
							147	9									
11	56580	X	53419	-0-	-3161	-0-	2441	1	50978	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-

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
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									
08	77624	X	12403	-0-	-65221	-0-	585	1	11787	2	Y	28	32	0			2
							31	9									
09	72960	X	37618	-0-	-35342	-0-	1689	1	35801	2	Y	116	113	0			5
							128	9									
10	72385	X	60962	-0-	-11423	-0-	2855	1	58042	2	Y	59	62	0			2
							65	9									
11	69420	X	52619	-0-	-16801	-0-	2404	1	50215	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
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									
08	97464	X	96517	-0-	-947	-0-	4551	1	91947	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	93390	X	75221	-0-	-18169	-0-	3385	1	71812	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	95904	X	95904	-0-	-0-	-0-	4497	1	91368	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
11	93390	X	87966	-0-	-5424	-0-	4018	1	83907	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

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
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	410	1	8277	2	Y	1095	1026	0			69
							1205	9									
09	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	661	1	14057	2	Y	1713	1705	0	3	1	74
							1884	9									
10	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	559	1	11353	2	Y	1483	1512	0	5	1	40
							1631	9									
11	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	479	1	9981	2	Y	1291	1286	0	8	1	37
							1420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14508	X	11604	-0-	-2904	-0-	469	1	9474	2	Y	1510	1415	0			95
							1661	9									
09	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	588	1	12469	2	Y	1703	1720	0	4	1	74
							1873	9									
10	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	559	1	11369	2	Y	1802	1823	0	5	1	48
							1982	9									
11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	486	1	10111	2	Y	1576	1570	0	9	1	45
							1734	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	15686	X	13039	-0-	-2647	-0-	503	1	10182	2	Y	2140	2093	0	5	1	153
							2354	9									
09	13860	X	12405	-0-	-1455	-0-	454	1	9616	2	Y	2123	2172	0	7	1	97
							2335	9									
10	13547	X	11632	-0-	-1915	-0-	472	1	9603	2	Y	1415	1458	0	6	1	48
							1557	9									
11	12780	X	10958	-0-	-1822	-0-	431	1	9045	2	Y	1347	1340	0	9	1	46
							1482	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	21514	X	17453	-0-	-4061	-0-	680	1	13753	2	Y	2745	2680	0	6	1	196
							3020	9									
09	18930	X	16361	-0-	-2569	-0-	605	1	12806	2	Y	2682	2748	0	8	1	122
							2950	9									
10	18383	X	15478	-0-	-2905	-0-	630	1	12849	2	Y	1817	1870	0	8	1	61
							1999	9									
11	17370	X	14681	-0-	-2689	-0-	586	1	12213	2	Y	1711	1701	0	12	1	59
							1882	9									

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	221216	X	154706	-0-	-66510	-0-	7294	1	147412	2	Y	-0-					-0-
09	198780	X	123721	-0-	-75059	-0-	5572	1	118149	2	Y	-0-					-0-
10	187488	X	156778	-0-	-30710	-0-	7354	1	149424	2	Y	-0-					-0-
11	175350	X	129094	-0-	-46256	-0-	5899	1	123195	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
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									
08	27094	X	19021	-0-	-8073	-0-	784	1	15860	2	Y	2161	2127	0	6	1	154
							2377	9									
09	19920	X	17586	-0-	-2334	-0-	685	1	14527	2	Y	2158	2207	0	7	1	98
							2374	9									
10	19592	X	16141	-0-	-3451	-0-	682	1	13853	2	Y	1460	1502	0	7	1	49
							1606	9									
11	18960	X	14857	-0-	-4103	-0-	611	1	12761	2	Y	1350	1344	0	9	1	46
							1485	9									

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
06	211080	X	162957	-0-	-48123	-0-	7145	1	140862	2	Y	13591	13693	0	41	1	478
							14950	9									
07	218116	X	156519	-0-	-61597	-0-	7002	1	136622	2	Y	11723	11533	0	36	1	632
							12895	9									
08	218116	X	141132	-0-	-76984	-0-	6131	1	123921	2	Y	10073	9956	0	30	1	719
							11080	9									
09	211080	X	130272	-0-	-80808	-0-	5380	1	114117	2	Y	9795	10036	0	31	1	447
							10775	9									
10	186372	X	98697	-0-	-87675	-0-	4356	1	88524	2	Y	5288	5527	0	30	1	178
							5817	9									
11	162960	X	104524	-0-	-58436	-0-	4500	1	93930	2	Y	5540	5494	0	34	1	190
							6094	9									

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					3
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					3
08	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	802	1	16250	2	Y	4442	4167	0			278
							4886	9									
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	631	1	13396	2	Y	2422	2583	0	12	1	105
							2664	9									
10	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	624	1	12620	2	Y	2664	2690	0	7	1	72
							2930	9									
11	21240	X	14787	-0-	-6453	-0-	563	1	11746	2	Y	2253	2246	0	14	1	65
							2478	9									

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
06	19080	X	13036	-0-	-6044	-0-	521	1	10245	2	Y	2064	2060	0	3	1	52
							2270	9									
07	18755	X	13180	-0-	-5575	-0-	528	1	10280	2	Y	2156	2100	0	4	1	104
							2372	9									
08	16492	X	13514	-0-	-2978	-0-	524	1	10571	2	Y	2199	2160	0	5	1	138
							2419	9									
09	14010	X	12524	-0-	-1486	-0-	482	1	10242	2	Y	1636	1697	0	6	1	71
							1800	9									
10	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	514	1	10466	2	Y	2076	2086	0	5	1	56
							2284	9									
11	13080	X	11944	-0-	-1136	-0-	453	1	9461	2	Y	1845	1837	0	11	1	53
							2030	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		56580	-0-	56580	56580	2466	1	49832	2	Y	3893	3649	0			244
							4282	9									
09	SHUT IN		201109	-0-	201109	257689	8323	1	176571	2	Y	14741	14334	0	11	1	640
							16215	9									
10	453503	X	195814	-0-	-257689	-0-	8425	1	171175	2	Y	14740	14843	0	42	1	495
							16214	9									
11	187200	X	162854	-0-	-24346	-0-	6917	1	144431	2	Y	10460	10500	0	95	1	360
							11506	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

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
08	DLQ G-10		4109	-0-	4109	6613	3958	2	151	9	Y	137	489	1			182
09	DLQ G-10		4000	-0-	4000	10613	3602	2	398	9	Y	362	417	1			127
10	16166	X	5553	-0-	-10613	-0-	5084	2	469	9	Y	426	429	1			124
11	5520	X	4187	-0-	-1333	-0-	3832	2	355	9	Y	323	349	1			98

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

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-
08	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	636	1	18136	2	Y	-0-					-0-
09	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	640	1	19023	2	Y	-0-					-0-
10	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	527	1	19905	3	Y	-0-					-0-
11	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	512	1	19561	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

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-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	316	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	302	1	9011	2	Y	-0-					-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	187	1	6889	3	Y	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	Y	-0-			-0-
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	260	1	7701	2	Y	-0-			-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	214	1	8063	3	Y	-0-			-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	199	1	7553	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	330	1	9403	2	Y	-0-			-0-
09	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	304	1	9014	2	Y	-0-			-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	242	1	9131	3	Y	-0-			-0-
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	225	1	8620	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	515	1	14638	2	Y	-0-			-0-
09	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	528	1	15680	2	Y	-0-			-0-
10	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	409	1	15305	3	Y	-0-			-0-
11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	357	1	13755	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	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-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	9695	207	1	4535	2	Y	-0-			-0-
09	14235	X	4540	-0-	-9695	-0-	186	1	4354	2	Y	-0-			-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	121	1	4541	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4310	-0-	-730	-0-	111	1	4199	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5012	-0-	5012	5012	204	1	4808	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3687	-0-	3687	8699	96	1	3591	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2648	-0-	2648	11347	74	1	2574	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	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-
08	14973	X	13768	-0-	-1205	-0-	467	1	13301	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13590	-0-	-900	-0-	443	1	13147	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	13739	-0-	-1048	-0-	356	1	13383	3	N	-0-			-0-
11	14010	X	12774	-0-	-1236	-0-	327	1	12447	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	921	1	26241	2	N	-0-			-0-
09	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	822	1	24380	2	N	-0-			-0-
10	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	668	1	25189	3	N	-0-			-0-
11	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	643	1	24580	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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-
08	19468	X	18895	-0-	-573	-0-	825	1	18070	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	18023	-0-	-637	-0-	738	1	17285	2	N	-0-					-0-
10	19282	X	18453	-0-	-829	-0-	477	1	17976	3	N	-0-					-0-
11	18660	X	17561	-0-	-1099	-0-	452	1	17109	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	14911	X	14444	-0-	-467	-0-	631	1	13813	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13977	-0-	-453	-0-	572	1	13405	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	14183	-0-	-46	-0-	367	1	13816	3	N	-0-					-0-
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	376	1	14028	3	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
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-
08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	743	1	16460	2	N	-0-					-0-
09	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	574	1	13432	2	N	-0-					-0-
10	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	422	1	15875	3	N	-0-					-0-
11	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	362	1	13715	3	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
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-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	398	1	8731	2	N	-0-					-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	352	1	8251	2	N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1	7973	3	N	-0-					-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	199	1	7515	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8312	-0-	-868	-0-	613 32	1 9	7667	2	N	29	2	1			35
07	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	600 7	1 9	7092	2	N	6	9	1			32
08	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	760 6	1 9	7922	2	N	5	9	1			28
09	8700	X	8281	-0-	-419	-0-	748 3	1 9	7530	2	N	3	1	1			30
10	8990	X	8617	-0-	-373	-0-	185 8	1 9	8424	3	N	7	5	1			32
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					32

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 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
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-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	803	-0-	-34	-0-	17	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	17	1	904	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		8007	-0-	8007	17122	193	1	7813	2	Y	1					6
							1	9									
09	24902	X	7780	-0-	-17122	-0-	182	1	7598	2	Y	-0-	1	1			5
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	175	1	7982	3	Y	-0-					5
*11	8970	X	8345	-0-	-625	-0-	158	1	8187	3	Y	-0-	5	5			-0-

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

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									
08	9083	X	2757	-0-	-6326	-0-	241	1	2514	2	N	2	3	1			11
							2	9									
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	833	1	9130	2	N	21	1	1			31
							23	9									
10	9083	X	8965	-0-	-118	-0-	192	1	8764	3	N	8	23	1			16
							9	9									
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					16

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

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-
08	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	1173	1	25688	2	N	-0-					-0-
09	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	1050	1	24582	2	N	-0-					-0-
10	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	674	1	25416	3	N	-0-					-0-
11	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	639	1	24252	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

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-
08	34317	X	32942	-0-	-1375	-0-	1438	1	31504	2	N	-0-					-0-
09	32310	X	31203	-0-	-1107	-0-	1278	1	29925	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	31944	-0-	-1567	-0-	826	1	31118	3	N	-0-					-0-
11	32430	X	30112	-0-	-2318	-0-	772	1	29340	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

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-
08	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	1097	1	24134	2	N	-0-					-0-
09	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1001	1	23436	2	N	-0-					-0-
10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	642	1	24191	3	N	-0-					-0-
11	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	598	1	22732	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	1854	1	40617	2	N	-0-					-0-
09	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	1649	1	38612	2	N	-0-					-0-
10	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	1058	1	39888	3	N	-0-					-0-
11	38612	X	38612	-0-	-0-	-0-	988	1	37624	3	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	28024	X	24565	-0-	-3459	-0-	2152	1	22385	2	N	25	22	1			49
							28	9									
09	27090	X	22516	-0-	-4574	-0-	2025	1	20479	2	N	11	3	1			57
							12	9									
10	27993	X	22317	-0-	-5676	-0-	478	1	21816	3	N	21	34	1			44
							23	9									
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					N	NO RPT					44

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	2026	1	21068	2	N	13	8	1			25
							14	9									
09	20520	X	15941	-0-	-4579	-0-	1416	1	14519	2	N	5	3	1			27
							6	9									
10	21204	X	12845	-0-	-8359	-0-	275	1	12555	3	N	14	13	1			28
							15	9									
11	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					28

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	42253	X	38238	-0-	-4015	-0-	2484	1	35722	2	N	29	19	1			59
							32	9									
09	40380	X	36518	-0-	-3862	-0-	2386	1	34101	2	N	28	56	1			31
							31	9									
10	40827	X	38095	-0-	-2732	-0-	817	1	37278	3	N	-0-					31
*11	38580	X	34861	-0-	-3719	-0-	662	1	34199	3	N	-0-					31

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	25327	X	23781	-0-	-1546	-0-	1546	1	22233	2	N	2	4	1			11
							2	9									
09	24210	X	23076	-0-	-1134	-0-	1509	1	21563	2	N	4					15
							4	9									
10	24397	X	23298	-0-	-1099	-0-	500	1	22798	3	N	-0-					15
*11	23010	X	20737	-0-	-2273	-0-	394	1	20343	3	N	-0-					15

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
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-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	N	-0-			-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	254	1	5429	2	N	-0-			-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	211	1	7884	3	N	-0-			-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	238	1	9013	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

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-
08	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	1325	1	27688	2	N	-0-			-0-
09	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	1257	1	26696	2	N	-0-			-0-
10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	748	1	28199	3	N	-0-			-0-
11	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	699	1	26701	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

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-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	893	1	18655	2	N	-0-			-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	839	1	17828	2	N	-0-			-0-
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	484	1	18272	3	N	-0-			-0-
11	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	460	1	17571	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

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-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	801	1	16734	2	N	-0-			-0-
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	757	1	16082	2	N	-0-			-0-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	445	1	16785	3	N	-0-			-0-
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	412	1	15764	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

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-
08	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	1264	1	26400	2	N	-0-			-0-
09	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1191	1	25296	2	N	-0-			-0-
10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	693	1	26126	3	N	-0-			-0-
11	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	649	1	24764	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

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-
08	42680	X	42680	-0-	-0-	-0-	1447	1	41233	2	N	-0-			-0-
09	39872	X	39872	-0-	-0-	-0-	1299	1	38573	2	N	-0-			-0-
10	40443	X	40443	-0-	-0-	-0-	1045	1	39398	3	N	-0-			-0-
11	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	1036	1	39384	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790

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-
08	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	1238	1	35268	2	N	-0-			-0-
09	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1104	1	32726	2	N	-0-			-0-
10	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	884	1	33369	3	N	-0-			-0-
11	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	844	1	32186	3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	1979	1	56392	2	N	-0-					-0-
09	53348	X	53348	-0-	-0-	-0-	1741	1	51607	2	N	-0-					-0-
10	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	1427	1	53768	3	N	-0-					-0-
11	50767	X	50767	-0-	-0-	-0-	1322	1	49445	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	2206	1	70097	2	N	-0-					-0-
09	67940	X	67940	-0-	-0-	-0-	1955	1	65985	2	N	-0-					-0-
10	69486	X	69486	-0-	-0-	-0-	1795	1	67691	3	N	-0-					-0-
11	66864	X	66864	-0-	-0-	-0-	1704	1	65160	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	69812	X	58307	-0-	-11505	-0-	1779	1	56528	2	N	-0-					-0-
09	64980	X	54670	-0-	-10310	-0-	1573	1	53097	2	N	-0-					-0-
10	64542	X	56129	-0-	-8413	-0-	1449	1	54680	3	N	-0-					-0-
11	62400	X	54636	-0-	-7764	-0-	1391	1	53245	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	59800	X	59800	-0-	-0-	-0-	1824	1	57976	2	N	-0-					-0-
09	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	1615	1	54489	2	N	-0-					-0-
10	57336	X	57336	-0-	-0-	-0-	1481	1	55855	3	N	-0-					-0-
11	55838	X	55838	-0-	-0-	-0-	1423	1	54415	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	58369	X	58369	-0-	-0-	-0-	1781	1	56588	2	N	-0-					-0-
09	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	1582	1	53379	2	N	-0-					-0-
10	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	1395	1	52570	3	N	-0-					-0-
11	50299	X	50299	-0-	-0-	-0-	1288	1	49011	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	46066	X	40831	-0-	-5235	-0-	1189	1	39635	2	N	6	12	1			19
							7	9									
09	43710	X	38567	-0-	-5143	-0-	782	1	37776	2	N	8					27
							9	9									
10	43989	X	39857	-0-	-4132	-0-	854	1	38993	3	N	9	5	1			31
							10	9									
11	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					N	NO RPT					31

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
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									
08	70959	X	64853	-0-	-6106	-0-	1893	1	62949	2	N	10	19	1			30
							11	9									
09	67620	X	61471	-0-	-6149	-0-	1247	1	60211	2	N	12					42
							13	9									
10	68200	X	63781	-0-	-4419	-0-	1367	1	62399	3	N	14	7	1			49
							15	9									
11	64590	X	NO RPT	-0-	-64590	-0-					N	NO RPT					49

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

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-
08	92442	X	68703	-0-	-23739	-0-	2328	1	66375	2	N	-0-					-0-
09	65640	X	61178	-0-	-4462	-0-	1996	1	59182	2	N	-0-					-0-
10	71300	X	60063	-0-	-11237	-0-	1552	1	58511	3	N	-0-					-0-
11	69000	X	58152	-0-	-10848	-0-	1497	1	56655	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

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-
08	92659	X	76580	-0-	-16079	-0-	2597	1	73983	2	N	-0-					-0-
09	81270	X	70892	-0-	-10378	-0-	2312	1	68580	2	N	-0-					-0-
10	83979	X	70718	-0-	-13261	-0-	1828	1	68890	3	N	-0-					-0-
11	78180	X	66680	-0-	-11500	-0-	1719	1	64961	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

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-
08	73563	X	56222	-0-	-17341	-0-	1885	1	54337	2	N	-0-					-0-
09	63300	X	47340	-0-	-15960	-0-	1530	1	45810	2	N	-0-					-0-
10	65410	X	43403	-0-	-22007	-0-	1116	1	42287	3	N	-0-					-0-
11	63300	X	38469	-0-	-24831	-0-	988	1	37481	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

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-
08	63209	X	58639	-0-	-4570	-0-	1987	1	56652	2	N	-0-					-0-
09	54900	X	52070	-0-	-2830	-0-	1699	1	50371	2	N	-0-					-0-
10	60574	X	51427	-0-	-9147	-0-	1329	1	50098	3	N	-0-					-0-
11	58620	X	48694	-0-	-9926	-0-	1239	1	47455	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

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-
08	50933	X	43144	-0-	-7789	-0-	710	1	42434	2	N	-0-					-0-
09	48150	X	40499	-0-	-7651	-0-	601	1	39898	2	N	-0-					-0-
10	47182	X	41064	-0-	-6118	-0-	1060	1	40004	3	N	-0-					-0-
11	44940	X	35101	-0-	-9839	-0-	876	1	34225	3	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 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	67766	X	58179	-0-	-9587	-0-	960	1	57219	2	N	-0-			-0-
09	63870	X	55696	-0-	-8174	-0-	826	1	54870	2	N	-0-			-0-
10	63023	X	55342	-0-	-7681	-0-	1430	1	53912	3	N	-0-			-0-
11	59010	X	52709	-0-	-6301	-0-	1354	1	51355	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	70370	X	42864	-0-	-27506	-0-	671	1	42193	2	N	-0-			-0-
09	66480	X	46493	-0-	-19987	-0-	672	1	45821	2	N	-0-			-0-
10	61473	X	49384	-0-	-12089	-0-	1277	1	48107	3	N	-0-			-0-
11	49140	X	40170	-0-	-8970	-0-	986	1	39184	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	57319	X	46862	-0-	-10457	-0-	773	1	46089	2	N	-0-			-0-
09	55020	X	44176	-0-	-10844	-0-	655	1	43521	2	N	-0-			-0-
10	54033	X	36266	-0-	-17767	-0-	947	1	35319	3	N	-0-			-0-
11	49950	X	41807	-0-	-8143	-0-	1082	1	40725	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	1074	1	64108	2	N	-0-			-0-
09	71550	X	58147	-0-	-13403	-0-	862	1	57285	2	N	-0-			-0-
10	73935	X	57475	-0-	-16460	-0-	1485	1	55990	3	N	-0-			-0-
11	71550	X	58158	-0-	-13392	-0-	1566	1	56592	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	104346	X	95067	-0-	-9279	-0-	1567	1	93500	2	N	-0-			-0-
09	98490	X	85357	-0-	-13133	-0-	1266	1	84091	2	N	-0-			-0-
10	107167	X	84096	-0-	-23071	-0-	2172	1	81924	3	N	-0-			-0-
11	103710	X	74695	-0-	-29015	-0-	1943	1	72752	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	104625	X	98237	-0-	-6388	-0-	1619	1	96618	2	N	-0-			-0-
09	109500	X	86624	-0-	-22876	-0-	1285	1	85339	2	N	-0-			-0-
10	113150	X	84323	-0-	-28827	-0-	2177	1	82146	3	N	-0-			-0-
11	109500	X	71947	-0-	-37553	-0-	1883	1	70064	3	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
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-
08	71176	X	70590	-0-	-586	-0-	1164	1	69426	2	N	-0-			-0-
09	71700	X	63852	-0-	-7848	-0-	947	1	62905	2	N	-0-			-0-
10	74090	X	62691	-0-	-11399	-0-	1619	1	61072	3	N	-0-			-0-
11	71700	X	58190	-0-	-13510	-0-	1519	1	56671	3	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
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									
08	14291	X	7561	-0-	-6730	-0-	1995	1	4005	3	N	1419	1469	1			353
							1561	9									
09	12030	X	6851	-0-	-5179	-0-	294	1	5399	3	N	1053	1053	1			353
							1158	9									
10	12431	X	6383	-0-	-6048	-0-	230	1	5085	3	N	971	1066	1			258
							1068	9									
11	12030	X	5648	-0-	-6382	-0-	291	1	4364	3	N	903	886	1			275
							993	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
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									
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	2122	1	4260	3	N	2661	2701	1			272
							2927	9									
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	262	1	4814	3	N	2317	2286	1			303
							2549	9									
10	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	229	1	5051	3	N	2434	2464	1			273
							2677	9									
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	309	1	4638	3	N	2311	2344	1			240
							2542	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
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							
08	12896	X	7590	-0-	-5306	-0-	2131	1	4279	3	N	1073	916	1			385
							1180	9									
09	12060	X	6495	-0-	-5565	-0-	294	1	5394	3	N	734	709	1			410
							807	9									
10	12462	X	6217	-0-	-6245	-0-	236	1	5207	3	N	704	714	1			400
							774	9									
11	12060	X	5891	-0-	-6169	-0-	322	1	4825	3	N	676	711	1			365
							744	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2088	1	4193	3	N	1287	1280	1			155
							1416	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	270	1	4957	3	N	1220	1067	1			308
							1342	9									
10	9672	X	6636	-0-	-3036	-0-	232	1	5119	3	N	1168	1226	1			250
							1285	9									
11	9360	X	6025	-0-	-3335	-0-	300	1	4505	3	N	1109	1214	1			145
							1220	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
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									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	225	1	20262	3	N	1779	1867	1			230
							1957	9									
09	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	239	1	17658	3	N	1685	1660	1			255
							1854	9									
10	21080	X	19985	-0-	-1095	-0-	18170	3	1815	9	N	1650	1665	1			240
11	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	365	1	19872	3	N	1589	1487	1			342
							1748	9									

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

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									
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	2057	1	4129	3	N	1242	1081	1			498
							1366	9									
09	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	197	1	3619	3	N	876	854	1			520
							964	9									
10	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	128	1	2826	3	N	1369	1432	1			457
							1506	9									
11	7320	X	6769	-0-	-551	-0-	318	1	4767	3	N	1531	1633	1			355
							1684	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

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							
08	819486	X	10558	-0-	-808928	-0-	2060	1	7316	3	Y	1072	971	1			163
							3	4	1179	9							
09	23700	X	14985	-0-	-8715	-0-	3747	1	9489	3	Y	1586	1593	1			156
							4	4	1745	9							
10	18755	X	13496	-0-	-5259	-0-	2905	1	9281	3	Y	1189	1146	1			199
							2	4	1308	9							
11	18150	X	10821	-0-	-7329	-0-	1718	1	5866	3	Y	982	1046	1			135
							2157	4	1080	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

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
08	12276	X	8295	-0-	-3981	-0-	822	1	5791	3	Y	1521	1497	1			51
							9	4	1673	9							
09	9750	X	7055	-0-	-2695	-0-	1328	1	4431	3	Y	1174	1188	1			37
							5	4	1291	9							
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	2279	1	3484	3	Y	1240	1196	1			81
							1	4	1364	9							
11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1162	1	7429	3	Y	1466	1481	1			66
							11	4	1613	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	3090	1	15055	3	Y	1424	1439	1			40
							44	4	1566	9							
09	19740	X	17504	-0-	-2236	-0-	3587	1	12485	3	Y	1255	1218	1			77
							51	4	1381	9							
10	20398	X	17433	-0-	-2965	-0-	3657	1	12257	3	Y	1301	1312	1			66
							88	4	1431	9							
11	19740	X	16729	-0-	-3011	-0-	3250	1	9510	3	Y	1349	1358	1			57
							2485	4	1484	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	2972	1	14487	3	Y	1458	1473	1			41
							42	4	1604	9							
09	22230	X	17381	-0-	-4849	-0-	3551	1	12365	3	Y	1285	1247	1			79
							51	4	1414	9							
10	22971	X	17048	-0-	-5923	-0-	3562	1	11946	3	Y	1322	1334	1			67
							86	4	1454	9							
11	19650	X	15875	-0-	-3775	-0-	3050	1	8940	3	Y	1412	1420	1			59
							2332	4	1553	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	17794	X	17653	-0-	-141	-0-	3597	1	12491	3	Y	1418	1301	1			216
							5	4	1560	9							
09	20880	X	7591	-0-	-13289	-0-	2045	1	5020	3	Y	476	645	1			47
							2	4	524	9							
10	21576	X	7835	-0-	-13741	-0-	1728	1	5537	3	Y	517	478	1			86
							1	4	569	9							
11	20880	X	11663	-0-	-9217	-0-	1850	1	6555	3	Y	851	820	1			117
							2322	4	936	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14415	X	10674	-0-	-3741	-0-	2168	1	7521	3	Y	893	833	1			136
							3	4	982	9							
09	14220	X	8236	-0-	-5984	-0-	2078	1	5258	3	Y	816	872	1			80
							2	4	898	9							
10	14880	X	2123	-0-	-12757	-0-	175	1	1666	3	Y	256	293	1			43
							282	9									
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-	43	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	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							
08	16430	X	14901	-0-	-1529	-0-	473	1	12556	3	Y	1189	1186	1			59
							564	4	1308	9							
09	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	369	1	11419	3	Y	1006	970	1			95
							4	4	1107	9							
10	16120	X	13003	-0-	-3117	-0-	250	1	11318	3	Y	1299	1332	1			62
							6	4	1429	9							
11	14730	X	13803	-0-	-927	-0-	12	1	9630	3	Y	1669	1648	1			83
							2325	4	1836	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24540	X	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							
08	21328	X	20764	-0-	-564	-0-	2898	1	14111	3	Y	3376	3406	1			94
							41	4	3714	9							
09	21510	X	19774	-0-	-1736	-0-	3701	1	12866	3	Y	2867	2785	1			176
							53	4	3154	9							
10	22227	X	18871	-0-	-3356	-0-	3500	1	11731	3	Y	3232	3244	1			164
							85	4	3555	9							
11	21510	X	17085	-0-	-4425	-0-	2997	1	8825	3	Y	2702	2752	1			114
							2291	4	2972	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	10	-0-	-3050	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	26660	X	23601	-0-	-3059	-0-	3745	1	18255	3	Y	1407	1423	1			39
							53	4	1548	9							
09	27000	X	21453	-0-	-5547	-0-	4429	1	15421	3	Y	1400	1353	1			86
							63	4	1540	9							
10	27900	X	20230	-0-	-7670	-0-	4284	1	14359	3	Y	1348	1366	1			68
							104	4	1483	9							
11	27000	X	18192	-0-	-8808	-0-	3584	1	10666	3	Y	1092	1114	1			46
							2741	4	1201	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	220	1	8998	3	Y	1380	1404	1			39
							1518	9									
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	186	1	7529	3	Y	1325	1269	1			95
							43	4	1458	9							
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	459	1	7195	3	Y	1305	1283	1			117
							116	4	1436	9							
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	667	1	7088	3	Y	1262	1330	1			49
							1388	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	3388	1	16506	3	Y	2049	2060	1			57
							48	4	2254	9							
09	22641	X	22641	-0-	-0-	-0-	4414	1	15372	3	Y	2538	2439	1			156
							63	4	2792	9							
10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	4127	1	13826	3	Y	1830	1893	1			93
							100	4	2013	9							
11	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	3499	1	10426	3	Y	1814	1831	1			76
							2675	4	1995	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1829	X	924	-0-	-905	-0-	610	3	314	9	Y	285	309	1			29
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1271	3	583	9	Y	530	409	1			150
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1220	3	537	9	Y	488	499	1			139
11	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	851	3	419	9	Y	381	432	1			88

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	11687	X	9932	-0-	-1755	-0-	205	1	8356	3	Y	1246	1271	1			35
							1371	9									
09	11910	X	9658	-0-	-2252	-0-	195	1	7924	3	Y	1358	1296	1			97
							45	4	1494	9							
10	12307	X	9960	-0-	-2347	-0-	503	1	7877	3	Y	1321	1300	1			118
							127	4	1453	9							
11	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	716	1	7611	3	Y	1247	1317	1			48
							1372	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
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									
08	12338	X	9769	-0-	-2569	-0-	185	1	7537	3	Y	1861	1871	1			40
							2047	9									
09	10650	X	9033	-0-	-1617	-0-	171	1	6926	3	Y	1740	1692	1			88
							22	4	1914	9							
10	10354	X	8491	-0-	-1863	-0-	411	1	6442	3	Y	1488	1498	1			78
							1	4	1637	9							
11	10020	X	8063	-0-	-1957	-0-	562	1	5970	3	Y	1392	1418	1			52
							1531	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
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							
08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	927	1	14551	3	Y	1184	1223	1			150
							1302	9									
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1224	1	13724	3	Y	1162	1092	1			220
							1278	9									
10	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	4162	1	11154	3	Y	1181	1262	1			139
							1299	9									
11	16230	X	16064	-0-	-166	-0-	1871	1	12120	3	Y	1105	1028	1			216
							857	4	1216	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
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							
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	368	1	5775	3	Y	937	964	1			119
							1031	9									
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	539	1	6048	3	Y	942	883	1			178
							1036	9									
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	2046	1	5481	3	Y	945	1012	1			111
							1040	9									
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	925	1	5990	3	Y	949	874	1			186
							424	4	1044	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
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							
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	683	1	10717	3	Y	1626	1677	1			206
							1789	9									
09	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	996	1	11164	3	Y	1627	1525	1			308
							1790	9									
10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	2668	1	7150	3	Y	1173	1343	1			138
							1290	9									
11	12750	X	12083	-0-	-667	-0-	1330	1	8609	3	Y	1395	1260	1			273
							609	4	1535	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23520	X	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							
08	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	711	1	12574	3	Y	2563	2557	1			147
							2819	9									
09	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1058	1	12878	3	Y	2033	2031	1			149
							2236	9									
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	4042	1	10782	3	Y	1880	1824	1			205
							2068	9									
11	15570	X	15106	-0-	-464	-0-	1766	1	11481	3	Y	1690	1787	1			108
							1859	9									

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39960	X	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									
08	14601	X	12763	-0-	-1838	-0-	264	1	10785	3	Y	1558	1582	1			44
							1714	9									
09	14130	X	12259	-0-	-1871	-0-	251	1	10171	3	Y	1617	1545	1			116
							58	4	1779	9							
10	14601	X	11881	-0-	-2720	-0-	608	1	9523	3	Y	1451	1437	1			130
							154	4	1596	9							
11	14130	X	11494	-0-	-2636	-0-	857	1	9109	3	Y	1389	1465	1			54
							1528	9									

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32520	X	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									
08	15159	X	11716	-0-	-3443	-0-	240	1	9795	3	Y	1528	1548	1			33
							1681	9									
09	13860	X	10824	-0-	-3036	-0-	221	1	8972	3	Y	1456	1415	1			74
							29	4	1602	9							
10	13950	X	10561	-0-	-3389	-0-	541	1	8477	3	Y	1401	1401	1			74
							2	4	1541	9							
11	13320	X	10513	-0-	-2807	-0-	725	1	7699	3	Y	1899	1903	1			70
							2089	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12710	X	8483	-0-	-4227	-0-	165	1	6754	3	Y	1422	1430	1			31
							1564	9									
09	12360	X	9468	-0-	-2892	-0-	186	1	7549	3	Y	1553	1505	1			79
							25	4	1708	9							
10	12772	X	9351	-0-	-3421	-0-	463	1	7258	3	Y	1480	1481	1			78
							2	4	1628	9							
11	12360	X	8590	-0-	-3770	-0-	620	1	6584	3	Y	1260	1291	1			47
							1386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25530	X	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									
08	17112	X	13679	-0-	-3433	-0-	257	1	10507	3	Y	2650	2552	1			165
							2915	9									
09	15450	X	11595	-0-	-3855	-0-	218	1	8850	3	Y	2255	2379	1			41
							46	4	2481	9							
10	15903	X	10947	-0-	-4956	-0-	506	1	7963	3	Y	1984	1958	1			67
							296	4	2182	9							
11	14400	X	10936	-0-	-3464	-0-	767	1	7983	3	Y	1899	1881	1			85
							97	4	2089	9							

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14508	X	13574	-0-	-934	-0-	637	1	11257	3	Y	1527	1516	1			88
							1680	9									
09	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	889	1	10824	3	Y	1462	1443	1			107
							1608	9									
10	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	3254	1	8679	3	Y	1451	1400	1			158
							1596	9									
11	13710	X	12967	-0-	-743	-0-	1523	1	9901	3	Y	1403	1471	1			90
							1543	9									

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	928	1	16411	3	Y	1391	1398	1			80
							1530	9									
09	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1245	1	15152	3	Y	1290	1276	1			94
							1419	9									
10	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	4541	1	12111	3	Y	1432	1370	1			156
							1575	9									
11	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	2110	1	13723	3	Y	1560	1616	1			100
							1716	9									

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11935	X	9575	-0-	-2360	-0-	461	1	8157	3	Y	870	865	1			50
							957	9									
09	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	606	1	7380	3	Y	901	885	1			66
							991	9									
10	11563	X	9029	-0-	-2534	-0-	2199	1	5864	3	Y	878	848	1			96
							966	9									
11	9570	X	8854	-0-	-716	-0-	1058	1	6880	3	Y	833	876	1			53
							916	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
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							
08	13423	X	11279	-0-	-2144	-0-	538	1	9510	3	Y	1119	1111	1			64
							1231	9									
09	11970	X	10666	-0-	-1304	-0-	719	1	8758	3	Y	1081	1066	1			79
							1189	9									
10	12028	X	10594	-0-	-1434	-0-	2579	1	6878	3	Y	1034	1000	1			113
							1137	9									
11	11340	X	9924	-0-	-1416	-0-	1182	1	7686	3	Y	960	1011	1			62
							1056	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
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							
08	15097	X	11183	-0-	-3914	-0-	522	1	9233	3	Y	1298	1290	1			75
							1428	9									
09	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	676	1	8224	3	Y	1282	1263	1			94
							1410	9									
10	13578	X	10114	-0-	-3464	-0-	2353	1	6276	3	Y	1350	1297	1			147
							1485	9									
11	12630	X	9341	-0-	-3289	-0-	1075	1	6989	3	Y	1161	1234	1			74
							1277	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
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									
08	13237	X	10447	-0-	-2790	-0-	201	1	8215	3	Y	1846	1855	1			40
							2031	9									
09	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	186	1	7531	3	Y	1626	1583	1			83
							24	4	1789	9							
10	11036	X	9505	-0-	-1531	-0-	458	1	7176	3	Y	1699	1693	1			89
							2	4	1869	9							
11	10650	X	8620	-0-	-2030	-0-	617	1	6553	3	Y	1318	1358	1			49
							1450	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
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							
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	105	1	4799	3	Y	1980	1858	1			348
							52	4	2178	9							
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	55	1	4874	3	Y	1843	1985	1			206
							18	4	2027	9							
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	68	1	4963	3	Y	1828	1704	1			330
							2011	9									
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	3	Y	1774	1662	1			442
							170	4	1951	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
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							
08	8649	X	7095	-0-	-1554	-0-	104	1	4735	3	Y	2004	1883	1			352
							52	4	2204	9							
09	8370	X	6308	-0-	-2062	-0-	47	1	4135	3	Y	1919	2056	1			215
							15	4	2111	9							
10	8649	X	6328	-0-	-2321	-0-	54	1	3920	3	Y	2140	1968	1			387
							2354	9									
11	7320	X	5846	-0-	-1474	-0-	125	1	3595	3	Y	1810	1746	1			451
							135	4	1991	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
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									
08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	253	1	10330	3	Y	2328	2249	1			145
							2561	9									
09	11430	X	9977	-0-	-1453	-0-	190	1	7716	3	Y	1846	1957	1			34
							40	4	2031	9							
10	12090	X	10651	-0-	-1439	-0-	495	1	7786	3	Y	1892	1862	1			64
							289	4	2081	9							
11	12720	X	10132	-0-	-2588	-0-	714	1	7425	3	Y	1729	1716	1			77
							91	4	1902	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
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									
08	29977	X	20533	-0-	-9444	-0-	456	1	18611	3	Y	1333	1291	1			83
							1466	9									
09	25560	X	18696	-0-	-6864	-0-	414	1	16794	3	Y	1273	1333	1			23
							88	4	1400	9							
10	24459	X	18244	-0-	-6215	-0-	964	1	15135	3	Y	1437	1411	1			49
							564	4	1581	9							
11	23550	X	17827	-0-	-5723	-0-	1386	1	14406	3	Y	1690	1663	1			76
							176	4	1859	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
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									
08	19437	X	14216	-0-	-5221	-0-	272	1	11106	3	Y	2580	2501	1			161
							2838	9									
09	17760	X	12887	-0-	-4873	-0-	245	1	9937	3	Y	2412	2529	1			44
							52	4	2653	9							
10	16895	X	12353	-0-	-4542	-0-	578	1	9070	3	Y	2152	2123	1			73
							338	4	2367	9							
11	15690	X	11616	-0-	-4074	-0-	811	1	8437	3	Y	2059	2040	1			92
							103	4	2265	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
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									
08	14880	X	11035	-0-	-3845	-0-	222	1	9069	3	Y	1585	1593	1			34
							1744	9									
09	12630	X	9799	-0-	-2831	-0-	195	1	7914	3	Y	1513	1470	1			77
							26	4	1664	9							
10	12276	X	9757	-0-	-2519	-0-	479	1	7512	3	Y	1604	1597	1			84
							2	4	1764	9							
11	11400	X	9135	-0-	-2265	-0-	656	1	6975	3	Y	1367	1400	1			51
							1504	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
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							
08	12090	X	10191	-0-	-1899	-0-	311	1	8263	3	Y	1133	1138	1			56
							371	4	1246	9							
09	11670	X	9639	-0-	-2031	-0-	266	1	8219	3	Y	1046	1003	1			99
							3	4	1151	9							
10	11718	X	8975	-0-	-2743	-0-	170	1	7668	3	Y	1030	1080	1			49
							4	4	1133	9							
11	11280	X	8096	-0-	-3184	-0-	7	1	5694	3	Y	927	930	1			46
							1375	4	1020	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
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
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1195	1	8511	3	Y	1471	1448	1			49
							12	4	1618	9							
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	2083	1	6945	3	Y	1177	1189	1			37
							8	4	1295	9							
10	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	3653	1	5563	3	Y	1244	1199	1			82
							2	4	1368	9							
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	658	1	4220	3	Y	1048	1083	1			47
							6	4	1153	9							

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
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							
08	14384	X	4824	-0-	-9560	-0-	896	1	3202	3	Y	659	640	1			100
							1	4	725	9							
09	8160	X	4742	-0-	-3418	-0-	1090	1	2842	3	Y	735	763	1			72
							1	4	809	9							
10	8432	X	5087	-0-	-3345	-0-	963	1	3063	3	Y	964	875	1			161
							1	4	1060	9							
11	8040	X	1735	-0-	-6305	-0-	214	1	584	3	Y	607	685	1			83
							269	4	668	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8618	X	3230	-0-	-5388	-0-	576	1	2095	3	Y	507	487	1			77
							1	4	558	9							
09	10740	X	2663	-0-	-8077	-0-	581	1	1599	3	Y	438	472	1			43
							1	4	482	9							
10	11098	X	365	-0-	-10733	-0-	79	1	251	3	Y	32	70	1			5
							35	9									
11	10740	X	4214	-0-	-6526	-0-	554	1	2138	3	Y	751	653	1			103
							696	4	826	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9703	X	1064	-0-	-8639	-0-	177	1	613	3	Y	249	268	1			38
							274	9									
09	8400	X	975	-0-	-7425	-0-	223	1	566	3	Y	169	190	1			17
							186	9									
10	8680	X	3835	-0-	-4845	-0-	698	1	2239	3	Y	816	697	1			136
							898	9									
11	8400	X	3538	-0-	-4862	-0-	467	1	1660	3	Y	750	783	1			103
							586	4	825	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	30318	X	5397	-0-	-24921	-0-	1408	1	2828	3	N	1055	1168	1			280
							1161	9									
09	29340	X	4709	-0-	-24631	-0-	193	1	3537	3	N	890	955	1			215
							979	9									
10	6479	X	4811	-0-	-1668	-0-	166	1	3666	3	N	890	783	1			322
							979	9									
11	5640	X	4300	-0-	-1340	-0-	216	1	3238	3	N	769	826	1			265
							846	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	23715	X	5794	-0-	-17921	-0-	1599	1	3210	3	N	895	952	1			215
							985	9									
09	22950	X	5277	-0-	-17673	-0-	223	1	4087	3	N	879	809	1			285
							967	9									
10	6882	X	5413	-0-	-1469	-0-	192	1	4235	3	N	896	984	1			197
							986	9									
11	6150	X	4627	-0-	-1523	-0-	232	1	3478	3	N	834	818	1			213
							917	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 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29250	X	10580	-0-	-18670	-0-	8939	3	147	4	N	1358	1416	1			510
							1494	9									
07	30225	X	10531	-0-	-19694	-0-	9080	3	1451	9	N	1319	1471	1			358
08	30225	X	8539	-0-	-21686	-0-	20	1	7125	3	N	1267	1260	1			365
							1394	9									
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7095	3	1302	9	N	1184	1087	1			462
10	17391	X	8728	-0-	-8663	-0-	7287	3	144	4	N	1179	1263	1			378
							1297	9									
11	10590	X	7907	-0-	-2683	-0-	6673	3	1234	9	N	1122	1110	1			390

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
06	21870	X	9322	-0-	-12548	-0-	7385	3	122	4	N	1650	1447	1			445
							1815	9									
07	22599	X	8964	-0-	-13635	-0-	7148	3	1816	9	N	1651	1854	1			242
08	22599	X	8398	-0-	-14201	-0-	19	1	6659	3	N	1564	1299	1			507
							1720	9									
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	6194	3	1531	9	N	1392	1614	1			285
10	15283	X	8301	-0-	-6982	-0-	6509	3	128	4	N	1513	1456	1			342
							1664	9									
11	9330	X	7966	-0-	-1364	-0-	6412	3	1554	9	N	1413	1478	1			277

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
06	56250	X	18202	-0-	-38048	-0-	16100	3	2102	9	N	1911	1973	1			345
07	58125	X	19792	-0-	-38333	-0-	172	1	17222	3	N	2180	2053	1			472
							2398	9									
08	58125	X	18177	-0-	-39948	-0-	303	1	15617	3	N	2052	2012	1			512
							2257	9									
09	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	215	1	14798	3	N	1961	2230	1			243
							2157	9									
10	19778	X	17182	-0-	-2596	-0-	394	1	14635	3	N	1957	1845	1			355
							2153	9									
11	19140	X	17233	-0-	-1907	-0-	407	1	14745	3	N	1892	2045	1			202
							2081	9									

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
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									
08	29915	X	6790	-0-	-23125	-0-	1937	1	3889	3	N	876	956	1			273
							964	9									
09	28950	X	9502	-0-	-19448	-0-	432	1	7923	3	N	1043	1134	1			182
							1147	9									
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	368	1	8114	3	N	1054	1019	1			217
							1159	9									
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	451	1	6759	3	N	1040	997	1			260
							1144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
06	34560	X	20081	-0-	-14479	-0-	17675	3	10	4	N	2178	2175	1			419
							2396	9									
07	35712	X	18805	-0-	-16907	-0-	149	1	16314	3	N	2081	2193	1			307
							53	4	2289	9							
08	35712	X	17963	-0-	-17749	-0-	217	1	15512	3	N	2031	2016	1			322
							2234	9									
09	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	145	1	15304	3	N	1899	1974	1			247
							2089	9									
10	20739	X	16517	-0-	-4222	-0-	41	1	14382	3	N	1904	1947	1			204
							2094	9									
11	20070	X	10737	-0-	-9333	-0-	288	1	9068	3	N	1235	1269	1			170
							22	4	1359	9							

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27720	X	9701	-0-	-18019	-0-	97	1	8366	3	Y	1022	997	1			61
							114	4	1124	9							
07	28644	X	9893	-0-	-18751	-0-	256	1	8326	3	Y	960	977	1			44
							255	4	1056	9							
08	28644	X	9728	-0-	-18916	-0-	208	1	8506	3	Y	922	860	1			106
							1014	9									
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	204	1	8265	3	Y	890	901	1			95
							16	4	979	9							
10	10447	X	9975	-0-	-472	-0-	534	1	8365	3	Y	971	1021	1			45
							8	4	1068	9							
11	9690	X	9319	-0-	-371	-0-	725	1	7703	3	Y	803	817	1			31
							8	4	883	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1248	1	3497	3	Y	1130	1120	1			103
							270	4	1243	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1212	1	2993	4	Y	1098	1059	1			142
							1208	9									
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	957	1	2001	3	Y	1058	1106	1			94
							1325	4	1164	9							
09	14B2 EXT		4675	-0-	4675	4675	831	1	1578	3	Y	1075	948	1			221
							1083	4	1183	9							
10	14B2 EXT		4404	-0-	4404	9079	606	1	2654	4	Y	1040	1120	1			141
							1144	9									
11	14B2 EXT		4307	-0-	4307	13386	706	1	2698	4	Y	821	815	1			147
							903	9									

MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 7179 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
06	29250	X	11088	-0-	-18162	-0-	112	1	9584	3	Y	1146	1115	1			69
							131	4	1261	9							
07	30225	X	11666	-0-	-18559	-0-	298	1	9690	3	Y	1255	1266	1			58
							297	4	1381	9							
08	30225	X	10061	-0-	-20164	-0-	211	1	8612	3	Y	1125	1053	1			130
							1238	9									
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	211	1	8542	3	Y	1153	1160	1			123
							17	4	1268	9							
10	11904	X	11000	-0-	-904	-0-	589	1	9236	3	Y	1060	1134	1			49
							9	4	1166	9							
11	11280	X	10494	-0-	-786	-0-	807	1	8570	3	Y	1007	1017	1			39
							9	4	1108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	8736	-0-	-4554	-0-	2008	1	5622	3	Y	610	628	1			56
							435	4	671	9							
07	13733	X	6504	-0-	-7229	-0-	1808	1	4462	4	Y	213	241	1			28
							234	9									
08	13733	X	5717	-0-	-8016	-0-	1272	1	2443	3	Y	220	228	1			20
							1760	4	242	9							
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1067	1	1889	3	Y	343	292	1			71
							1391	4	377	9							
10	9021	X	5100	-0-	-3921	-0-	801	1	3510	4	Y	717	691	1			97
							789	9									
11	8730	X	4825	-0-	-3905	-0-	830	1	3169	4	Y	751	713	1			135
							826	9									

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
06	25110	X	5129	-0-	-19981	-0-	1085	1	3047	3	Y	693	694	1			63
							235	4	762	9							
07	25947	X	4820	-0-	-21127	-0-	1168	1	2884	4	Y	698	671	1			90
							768	9									
08	25947	X	5045	-0-	-20902	-0-	935	1	2020	3	Y	723	749	1			64
							1295	4	795	9							
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	901	1	1738	3	Y	698	618	1			144
							1174	4	768	9							
10	5487	X	3747	-0-	-1740	-0-	594	1	2600	4	Y	503	579	1			68
							553	9									
11	5130	X	3646	-0-	-1484	-0-	644	1	2460	4	Y	493	473	1			88
							542	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
06	31140	X	6801	-0-	-24339	-0-	1487	1	4154	3	Y	762	764	1			70
							322	4	838	9							
07	32178	X	6306	-0-	-25872	-0-	1561	1	3852	4	Y	812	777	1			105
							893	9									
08	32178	X	6429	-0-	-25749	-0-	1250	1	2490	3	Y	872	900	1			77
							1730	4	959	9							
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1237	1	2255	3	Y	671	610	1			138
							1612	4	738	9							
10	7440	X	5418	-0-	-2022	-0-	897	1	3930	4	Y	537	602	1			73
							591	9									
11	6810	X	5239	-0-	-1571	-0-	951	1	3632	4	Y	596	562	1			107
							656	9									

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
06	21270	X	12717	-0-	-8553	-0-	123	1	10623	3	Y	1792	1762	1			82
							1971	9									
07	21979	X	12089	-0-	-9890	-0-	304	1	9869	3	Y	1742	1756	1			68
							1916	9									
08	21979	X	11965	-0-	-10014	-0-	243	1	9931	3	Y	1628	1650	1			46
							1791	9									
09	21270	X	11720	-0-	-9550	-0-	238	1	9658	3	Y	1608	1539	1			115
							55	4	1769	9							
10	13144	X	11641	-0-	-1503	-0-	590	1	9242	3	Y	1509	1489	1			135
							149	4	1660	9							
11	12720	X	10812	-0-	-1908	-0-	797	1	8469	3	Y	1405	1486	1			54
							1546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28410	X	12418	-0-	-15992	-0-	116	1	9946	3	Y	2142	2113	1			98
							2356	9									
07	29357	X	13543	-0-	-15814	-0-	331	1	10751	3	Y	2237	2248	1			87
							2461	9									
08	29357	X	12797	-0-	-16560	-0-	252	1	10299	3	Y	2042	2071	1			58
							2246	9									
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	243	1	9847	3	Y	2024	1937	1			145
							56	4	2226	9							
10	14105	X	12105	-0-	-2000	-0-	595	1	9326	3	Y	1848	1828	1			165
							151	4	2033	9							
11	13110	X	11696	-0-	-1414	-0-	840	1	8928	3	Y	1753	1850	1			68
							1928	9									

AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	9400	-0-	-11540	-0-	86	1	7420	3	Y	1722	1694	1			79
							1894	9									
07	21638	X	10398	-0-	-11240	-0-	255	1	8289	3	Y	1685	1698	1			66
							1854	9									
08	21638	X	11195	-0-	-10443	-0-	220	1	8981	3	Y	1813	1827	1			52
							1994	9									
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	7820	3	Y	1666	1598	1			120
							44	4	1833	9							
10	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	542	1	8503	3	Y	1785	1745	1			160
							137	4	1964	9							
11	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	801	1	8510	3	Y	1916	2002	1			74
							2108	9									

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	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									
08	0	W	9043	-0-	9043	249382	201	1	8208	3	Y	576	557	1			36
							634	9									
09	256819	X	7437	-0-	-249382	-0-	163	1	6604	3	Y	577	602	1			11
							35	4	635	9							
10	10788	X	7421	-0-	-3367	-0-	364	1	5575	3	Y	1154	1126	1			39
							213	4	1269	9							
11	9930	X	5110	-0-	-4820	-0-	262	1	3982	3	Y	757	762	1			34
							33	4	833	9							

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33570	X	15310	-0-	-18260	-0-	143	1	12328	3	Y	2575	2588	1			55
							6	4	2833	9							
07	34689	X	14685	-0-	-20004	-0-	354	1	11504	3	Y	2570	2552	1			73
							2827	9									
08	34689	X	14112	-0-	-20577	-0-	275	1	11242	3	Y	2359	2285	1			147
							2595	9									
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	254	1	10289	3	Y	2196	2303	1			40
							54	4	2416	9							
10	16616	X	12495	-0-	-4121	-0-	600	1	9432	3	Y	1920	1895	1			65
							351	4	2112	9							
11	15300	X	12035	-0-	-3265	-0-	870	1	9049	3	Y	1824	1807	1			82
							110	4	2006	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26730	X	10442	-0-	-16288	-0-	103	1	8860	3	Y	1341	1341	1			29
							4	4	1475	9							
07	27621	X	10585	-0-	-17036	-0-	277	1	8997	3	Y	1192	1187	1			34
							1311	9									
08	27621	X	10128	-0-	-17493	-0-	219	1	8919	3	Y	900	878	1			56
							990	9									
09	26730	X	9598	-0-	-17132	-0-	208	1	8424	3	Y	838	879	1			15
							44	4	922	9							
10	11501	X	10321	-0-	-1180	-0-	528	1	8260	3	Y	1114	1091	1			38
							308	4	1225	9							
11	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	718	1	7456	3	Y	845	845	1			38
							91	4	930	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

06	32430	X	1982	-0-	-30448	-0-	1485	3	25	4	N	429	353	1			266
							472	9									
07	33511	X	2113	-0-	-31398	-0-	1804	3	309	9	N	281	363	1			184
08	33511	X	860	-0-	-32651	-0-	2	1	603	3	N	232	356	1			60
							255	9									
09	32430	X	905	-0-	-31525	-0-	630	3	275	9	N	250	186	1			124
10	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	808	3	343	9	N	312	371	1			65
11	2040	X	1110	-0-	-930	-0-	801	3	309	9	N	281	189	1			157

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619

06	23070	X	8708	-0-	-14362	-0-	84	1	7235	3	Y	1173	1155	1			70
							99	4	1290	9							
07	23839	X	7383	-0-	-16456	-0-	175	1	5683	3	Y	1228	1241	1			57
							174	4	1351	9							
08	23839	X	6964	-0-	-16875	-0-	136	1	5549	3	Y	1163	1086	1			134
							1279	9									
09	23070	X	6652	-0-	-16418	-0-	130	1	5279	3	Y	1121	1135	1			120
							10	4	1233	9							
10	8990	X	6831	-0-	-2159	-0-	343	1	5380	3	Y	1003	1077	1			46
							5	4	1103	9							
11	8700	X	7040	-0-	-1660	-0-	516	1	5487	3	Y	937	947	1			36
							6	4	1031	9							

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7530 - 17428

06	23730	X	7136	-0-	-16594	-0-	71	1	6085	3	Y	815	807	1			49
							83	4	897	9							
07	24521	X	7447	-0-	-17074	-0-	186	1	6065	3	Y	919	925	1			43
							185	4	1011	9							
08	24521	X	7728	-0-	-16793	-0-	161	1	6573	3	Y	904	843	1			104
							994	9									
09	23730	X	7220	-0-	-16510	-0-	150	1	6092	3	Y	878	888	1			94
							12	4	966	9							
10	9145	X	7657	-0-	-1488	-0-	397	1	6224	3	Y	936	987	1			43
							6	4	1030	9							
11	7470	X	7303	-0-	-167	-0-	544	1	5786	3	Y	879	888	1			34
							6	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	14420	-0-	-10600	-0-	146	1	12542	3	Y	1419	1391	1			85
							171	4	1561	9							
07	25854	X	14010	-0-	-11844	-0-	364	1	11849	3	Y	1304	1329	1			60
							363	4	1434	9							
08	25854	X	13896	-0-	-11958	-0-	295	1	12038	3	Y	1421	1317	1			164
							1563	9									
09	25020	X	13171	-0-	-11849	-0-	283	1	11482	3	Y	1257	1286	1			135
							23	4	1383	9							
10	15035	X	13444	-0-	-1591	-0-	705	1	11055	3	Y	1521	1586	1			70
							11	4	1673	9							
11	14430	X	13641	-0-	-789	-0-	1010	1	10735	3	Y	1714	1718	1			66
							11	4	1885	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31500	X	7678	-0-	-23822	-0-	1680	1	4676	3	Y	871	898	1			80
							364	4	958	9							
07	32550	X	7212	-0-	-25338	-0-	1805	1	4455	4	Y	865	833	1			112
							952	9									
08	32550	X	7610	-0-	-24940	-0-	1408	1	2764	3	Y	1354	1346	1			120
							1949	4	1489	9							
09	31500	X	6912	-0-	-24588	-0-	1336	1	2430	3	Y	1277	1134	1			263
							1741	4	1405	9							
10	8928	X	6481	-0-	-2447	-0-	973	1	4264	4	Y	1131	1241	1			153
							1244	9									
11	7680	X	6199	-0-	-1481	-0-	1012	1	3863	4	Y	1204	1141	1			216
							1324	9									

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23550	X	1482	-0-	-22068	-0-	901	3	581	9	Y	528	513	1			219
07	24335	X	1466	-0-	-22869	-0-	1013	3	453	9	Y	412	413	1			218
08	24335	X	1667	-0-	-22668	-0-	1138	3	529	9	Y	481	510	1			189
09	23550	X	1719	-0-	-21831	-0-	1173	3	546	9	Y	496	437	1			248
10	24335	X	1722	-0-	-22613	-0-	22	1	1186	3	Y	467	519	1			196
							514	9									
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1030	3	453	9	Y	412	437	1			171

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	3216	-0-	-19644	-0-	3179	3	37	9	Y	34	33	1			14
07	23622	X	3362	-0-	-20260	-0-	3332	3	30	9	Y	27	27	1			14
08	23622	X	3690	-0-	-19932	-0-	3654	3	36	9	Y	33	34	1			13
09	22860	X	3931	-0-	-18929	-0-	3895	3	36	9	Y	33	29	1			17
10	23622	X	3495	-0-	-20127	-0-	62	1	3399	3	Y	31	35	1			13
							34	9									
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2876	3	32	9	Y	29	30	1			12

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	168	-0-	-14412	-0-	1	4	167	9	Y	152	180	1			47
07	15066	X	207	-0-	-14859	-0-	24	3	1	4	Y	165	181	1			31
							182	9									
08	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	170	161	1			40
09	14580	X	1	-0-	-14579	-0-	1	4			Y	-0-	40	1			-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	207	180	1			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	117	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	282	-0-	-22038	-0-	3	3	279	9	Y	254	301	1			78
07	23064	X	315	-0-	-22749	-0-	7	3	308	9	Y	280	306	1			52
08	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	327	302	1			77
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	416	395	1			98
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	252	305	1			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	221	1			72

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	489	-0-	-14091	-0-	167	3	322	9	Y	293	346	1			90
07	15066	X	958	-0-	-14108	-0-	609	3	349	9	Y	317	348	1			59
08	15066	X	1222	-0-	-13844	-0-	809	3	413	9	Y	375	346	1			88
09	14580	X	1324	-0-	-13256	-0-	829	3	495	9	Y	450	432	1			106
10	15066	X	867	-0-	-14199	-0-	16	1	531	3	Y	291	345	1			52
							320	9									
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	284	3	314	9	Y	285	254	1			83

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	1454	-0-	-13516	-0-	1304	3	150	9	Y	136	133	1			56
07	15469	X	1488	-0-	-13981	-0-	1369	3	119	9	Y	108	107	1			57
08	15469	X	1265	-0-	-14204	-0-	1124	3	141	9	Y	128	135	1			50
09	14970	X	909	-0-	-14061	-0-	792	3	117	9	Y	106	103	1			53
10	15469	X	1568	-0-	-13901	-0-	26	1	1400	3	Y	129	128	1			54
							142	9									
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1217	3	125	9	Y	114	121	1			47

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	3235	-0-	-7265	-0-	350	1	2597	3	Y	262	233	1			116
							288	9									
07	10850	X	2701	-0-	-8149	-0-	307	1	2132	3	Y	238	290	1			64
							262	9									
08	10850	X	2841	-0-	-8009	-0-	475	1	2129	3	Y	215	170	1			109
							237	9									
09	10500	X	2049	-0-	-8451	-0-	442	1	1435	3	Y	156	173	1			92
							172	9									
10	10850	X	1492	-0-	-9358	-0-	315	1	1025	3	Y	138	177	1			53
							152	9									
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	406	1	1075	3	Y	213	197	1			69
							234	9									

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	1101	-0-	-15519	-0-	990	3	111	9	Y	101	120	1			31
07	17174	X	1150	-0-	-16024	-0-	1026	3	124	9	Y	113	123	1			21
08	17174	X	678	-0-	-16496	-0-	534	3	144	9	Y	131	121	1			31
09	16620	X	679	-0-	-15941	-0-	501	3	178	9	Y	162	155	1			38
10	17174	X	418	-0-	-16756	-0-	9	1	298	3	Y	101	121	1			18
							111	9									
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	970	3	109	9	Y	99	88	1			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	2015	-0-	-21085	-0-	1629	3	386	9	Y	351	214	1			185
07	23870	X	1944	-0-	-21926	-0-	1654	3	290	9	Y	264	300	1			149
08	23870	X	2087	-0-	-21783	-0-	1710	3	377	9	Y	343	310	1			182
09	23100	X	1823	-0-	-21277	-0-	1474	3	349	9	Y	317	309	1			190
10	23870	X	1727	-0-	-22143	-0-	26	1	1274	3	Y	388	467	1			111
							427	9									
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1446	3	371	9	Y	337	313	1			135

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
07	25265	X	214	-0-	-25051	-0-	214	4			Y	-0-					-0-
08	25265	X	202	-0-	-25063	-0-	202	4			Y	-0-					-0-
09	24450	X	374	-0-	-24076	-0-	374	4			Y	-0-					-0-
10	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	3195	-0-	-16035	-0-	372	1	2756	3	Y	61	54	1			27
							67	9									
07	19871	X	3433	-0-	-16438	-0-	425	1	2947	3	Y	55	67	1			15
							61	9									
08	19871	X	2999	-0-	-16872	-0-	537	1	2408	3	Y	49	39	1			25
							54	9									
09	19230	X	2387	-0-	-16843	-0-	552	1	1792	3	Y	39	41	1			23
							43	9									
10	19871	X	2576	-0-	-17295	-0-	590	1	1918	3	Y	62	61	1			24
							68	9									
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	182	1	482	3	Y	42	52	1			14
							46	9									

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 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
06	13710	X	2115	-0-	-11595	-0-	1751	3	364	9	Y	331	321	1			137
07	14167	X	1077	-0-	-13090	-0-	813	3	264	9	Y	240	250	1			127
08	14167	X	1204	-0-	-12963	-0-	863	3	341	9	Y	310	315	1			122
09	13710	X	1958	-0-	-11752	-0-	1618	3	340	9	Y	309	276	1			155
10	14167	X	1451	-0-	-12716	-0-	22	1	1180	3	Y	226	286	1			95
							249	9									
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1575	3	284	9	Y	258	246	1			107

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	2562	-0-	-14448	-0-	2495	3	67	9	Y	61	59	1			25
07	17577	X	3303	-0-	-14274	-0-	3249	3	54	9	Y	49	48	1			26
08	17577	X	3146	-0-	-14431	-0-	3082	3	64	9	Y	58	61	1			23
09	17010	X	2551	-0-	-14459	-0-	2489	3	62	9	Y	56	51	1			28
10	17577	X	2919	-0-	-14658	-0-	51	1	2805	3	Y	57	61	1			24
							63	9									
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1512	3	56	9	Y	51	54	1			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	2185	-0-	-14195	-0-	207	1	1536	3	Y	402	358	1			178
							442	9									
07	16926	X	1795	-0-	-15131	-0-	175	1	1217	3	Y	366	446	1			98
							403	9									
08	16926	X	1914	-0-	-15012	-0-	283	1	1268	3	Y	330	261	1			167
							363	9									
09	16380	X	1495	-0-	-14885	-0-	287	1	933	3	Y	250	270	1			147
							275	9									
10	16926	X	1850	-0-	-15076	-0-	329	1	1069	3	Y	411	400	1			158
							452	9									
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	434	1	1151	3	Y	328	379	1			107
							361	9									

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1942	3	37	9	Y	34	33	1			14
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2071	3	30	9	Y	27	27	1			14
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2826	3	36	9	Y	33	34	1			13
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2289	3	36	9	Y	33	29	1			17
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	28	1	1540	3	Y	32	35	1			14
							35	9									
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1282	3	31	9	Y	28	30	1			12

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	1018	-0-	-11372	-0-	114	1	848	3	Y	51	54	1			21
							56	9									
07	12803	X	1259	-0-	-11544	-0-	151	1	1005	3	Y	49	54	1			16
							49	4	54	9							
08	12803	X	1303	-0-	-11500	-0-	224	1	884	3	Y	36	32	1			20
							155	4	40	9							
09	12390	X	825	-0-	-11565	-0-	183	1	594	3	Y	44	43	1			21
							48	9									
10	12803	X	842	-0-	-11961	-0-	183	1	582	3	Y	56	53	1			24
							15	4	62	9							
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	262	1	693	3	Y	49	53	1			20
							54	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	1802	-0-	-15628	-0-	171	1	1265	3	Y	333	355	1			139
							366	9									
07	18011	X	2030	-0-	-15981	-0-	211	1	1451	3	Y	324	356	1			107
							12	4	356	9							
08	18011	X	1625	-0-	-16386	-0-	249	1	1085	3	Y	231	208	1			130
							37	4	254	9							
09	17430	X	1830	-0-	-15600	-0-	357	1	1158	3	Y	286	276	1			140
							315	9									
10	18011	X	1933	-0-	-16078	-0-	363	1	1178	3	Y	353	343	1			150
							4	4	388	9							
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	420	1	1113	3	Y	321	342	1			129
							353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	454	-0-	-12896	-0-	360	3	17	4	Y	70	115	1			37
							77	9									
07	13795	X	121	-0-	-13674	-0-	52	3	15	4	Y	49	58	1			28
							54	9									
08	13795	X	74	-0-	-13721	-0-	6	3	68	9	Y	62	57	1			33
09	13350	X	114	-0-	-13236	-0-	49	3	1	4	Y	58	56	1			35
							64	9									
10	13795	X	129	-0-	-13666	-0-	1	1	51	3	Y	70	85	1			20
							77	9									
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	82	3	68	9	Y	62	57	1			25

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	394	-0-	-12956	-0-	227	3	167	9	Y	152	180	1			47
07	13795	X	646	-0-	-13149	-0-	464	3	182	9	Y	165	181	1			31
08	13795	X	592	-0-	-13203	-0-	376	3	216	9	Y	196	181	1			46
09	13350	X	809	-0-	-12541	-0-	542	3	267	9	Y	243	232	1			57
10	13795	X	631	-0-	-13164	-0-	13	1	451	3	Y	152	182	1			27
							167	9									
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	291	3	164	9	Y	149	133	1			43

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27
07	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27
08	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27
09	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27
11	0	W	-0-	-0-	-0-	276032	Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	244635	Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	342568	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	194	1	1018	3	Y	209	179	1			153
							230	9									
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	2899	3	257	9	Y	234	177	1			210
*08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2360	3	266	9	Y	242	187	1			265
*09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	5	1	1278	3	Y	287	359	1			193
							316	9									
*10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1601	3	256	9	Y	233	189	1			237
*11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1831	3	250	9	Y	227	184	1			280

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

06	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

*06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1263	3	140	9	Y	127	150	1			39
*07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	722	3	154	9	Y	140	153	1			26
*08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1685	3	179	9	Y	163	151	1			38
*09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1827	3	216	9	Y	196	188	1			46
*10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	127	150	1			23
							140	9									
*11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	697	3	136	9	Y	124	111	1			36

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

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
08	79763	X	41613	-0-	-38150	-0-	40781	2	832	9	N	756	721	1			39
09	77190	X	18768	-0-	-58422	-0-	18392	2	376	9	N	342	373	1			8
10	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	86806	2	952	9	N	865	836	1			37
*11	67812	X	67812	-0-	-0-	-0-	212	1	66790	2	N	736	751	1			22
							810	9									

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

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
08	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	50070	2	1332	9	N	1211	1176	1			63
09	45450	X	39287	-0-	-6163	-0-	38351	2	936	9	N	851	895	1			19
10	46965	X	39669	-0-	-7296	-0-	38759	2	910	9	N	827	810	1			36
*11	49740	X	28151	-0-	-21589	-0-	87	1	27326	2	N	671	687	1			20
							738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	67394	X	56140	-0-	-11254	-0-	54949	2	1191	9	N	1083	1061	1			57
09	65220	X	48358	-0-	-16862	-0-	47291	2	1067	9	N	970	1006	1			21
10	67394	X	58220	-0-	-9174	-0-	57096	2	1124	9	N	1022	999	1			44
*11	63480	X	49929	-0-	-13551	-0-	155	1	48818	2	N	869	887	1			26
							956	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	60	7	1	9	2	Y	40	39	0			1
							44	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

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							
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2197	364	1	504	2	Y	358	351	0			25
							7	4	394	9							
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3217	346	1	442	2	Y	195	209	0			11
							17	4	215	9							
*10	DLQ G-10		1188	-0-	1188	4405	446	1	710	2	Y	-0-	6	0			5
							32	4									
11	DLQ G-10		127	-0-	127	4532	76	1	51	9	Y	46	44	0			7

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

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
08	DLQ G-10		84	-0-	84	90	8	1	76	9	Y	69	48	1			157
09	DLQ G-10		32	-0-	32	122	14	1	18	9	Y	16					173
10	DLQ G-10		102	-0-	102	224	40	1	62	9	Y	56	51	1			178
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	224					Y	32					210

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

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-	6	0			4
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	113	1	2071	2	Y	19	17	0			6
							19	4	21	9							
09	DLQ G-10		7707	-0-	7707	9931	364	1	7096	2	Y	65	59	0			12
							175	4	72	9							
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	11590	83	1	1526	2	Y	3	4	0			11
							47	4	3	9							
11	DLQ G-10		204	-0-	204	11794	8	1	192	2	Y	-0-					11
							4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		3	-0-	3	427	3	2			Y	-0-					3
09	432	N	5	-0-	-427	-0-	5	2			Y	-0-					3
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

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									
08	DLQ G-10		9224	-0-	9224	15792	990	1	7896	2	Y	307	320	0			24
							338	9									
09	DLQ G-10		3212	-0-	3212	19004	474	1	2465	2	Y	247	257	0			14
							1	4	272	9							
10	DLQ G-10		5407	-0-	5407	24411	590	1	4488	2	Y	299	296	0			17
							329	9									
11	DLQ G-10		3512	-0-	3512	27923	622	1	2556	2	Y	246	246	0			17
							63	4	271	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

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									
08	DLQ G-10		977	-0-	977	18521	421	1	432	2	Y	113	179	0			26
							124	9									
09	DLQ G-10		522	-0-	522	19043	482	1	40	9	Y	36	43	0			19
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	21035	423	1	1199	2	Y	336	328	0			27
							370	9									
11	DLQ G-10		871	-0-	871	21906	472	1	189	2	Y	181	184	0			24
							11	4	199	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

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									
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17669	703	1	4289	2	Y	636	652	0			37
							700	9									
09	DLQ G-10		5142	-0-	5142	22811	490	1	3875	2	Y	705	719	0			23
							1	4	776	9							
10	DLQ G-10		6579	-0-	6579	29390	502	1	5077	2	Y	909	902	0			30
							1000	9									
11	DLQ G-10		5493	-0-	5493	34883	508	1	3833	2	Y	968	960	0			38
							87	4	1065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	367	-0-	367	2215	107	1	170	2	Y	82	83	0			6
							90	9									
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	2427	99	1	84	2	Y	25	28	0			3
							1	4	28	9							
10	DLQ	G-10	477	-0-	477	2904	85	1	355	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
11	DLQ	G-10	346	-0-	346	3250	105	1	183	2	Y	53	52	0			4
							58	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		207	-0-	207	874	203	2	4	9	Y	4	7	0			2
09	T. A.		943	-0-	943	1817	906	2	37	9	Y	34	31	0			5
10	T. A.		523	-0-	523	2340	484	2	39	9	Y	35	29	0			11
11	T. A.		564	-0-	564	2904	560	2	4	9	Y	4	11	0			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	2604	293	1	766	2	Y	151	152	0			9
							9	4	166	9							
09	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	3712	246	1	701	2	Y	127	132	0			4
							21	4	140	9							
10	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	5096	274	1	932	2	Y	131	131	0			4
							34	4	144	9							
11	DLQ	G-10	625	-0-	625	5721	164	1	317	2	Y	124	124	0			4
							8	4	136	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	5434	243	1	2448	2	Y	162	159	0			13
							178	9									
09	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	7830	156	1	2049	2	Y	174	170	0			17
							191	9									
10	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	9970	127	1	1878	2	Y	123	130	0			10
							135	9									
11	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	12593	161	1	2286	2	Y	160	154	0			16
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	535	-0-	535	1007	43	1	429	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
09	DLQ	G-10	464	-0-	464	1471	136	1	245	2	Y	75	72	0			7
							83	9									
10	DLQ	G-10	736	-0-	736	2207	72	1	613	2	Y	46	50	0			3
							51	9									
11	DLQ	G-10	921	-0-	921	3128	95	1	737	2	Y	81	77	0			7
							89	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	438	-0-	438	4852	101	1	329	2	Y	4	6	0			1
							4	4	4	9							
09	3000	N	576	-0-	-2424	2428	102	1	459	2	Y	2	2	0			1
							13	4	2	9							
10	3100	N	828	-0-	-2272	156	102	1	663	2	Y	37	36	0			2
							22	4	41	9							
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	14	1	4	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ	G-10	12238	-0-	12238	24762	596	1	10556	2	Y	899	894	0			54
							97	4	989	9							
09	DLQ	G-10	6467	-0-	6467	31229	359	1	5529	2	Y	401	440	0			15
							138	4	441	9							
10	DLQ	G-10	5966	-0-	5966	37195	521	1	4713	2	Y	528	528	0			15
							151	4	581	9							
11	DLQ	G-10	11164	-0-	11164	48359	582	1	9857	2	Y	485	482	0			18
							191	4	534	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	1416	200	1	532	2	Y	321	307	0			19
							6	4	353	9							
09	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	3274	325	1	938	2	Y	515	519	0			15
							28	4	567	9							
10	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	5149	315	1	1194	2	Y	294	302	0			7
							43	4	323	9							
11	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	6255	193	1	725	2	Y	156	157	0			6
							16	4	172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	9365	229	1	1133	2	Y	9	4	0			7
							11	4	10	9							
09	DLQ G-10		5744	-0-	5744	15109	783	1	4803	2	Y	27	7	0			27
							128	4	30	9							
10	DLQ G-10		6441	-0-	6441	21550	721	1	5540	2	Y	-0-	1	0			26
							180	4									
11	DLQ G-10		3968	-0-	3968	25518	466	1	3414	2	Y	16	13	0			29
							70	4	18	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
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							
08	DLQ G-10		8353	-0-	8353	26893	812	1	7282	2	Y	172	175	0			16
							70	4	189	9							
09	33845	X	6952	-0-	-26893	-0-	670	1	6001	2	Y	115	121	0			10
							154	4	127	9							
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	590	1	5494	2	Y	131	131	0			10
							175	4	144	9							
11	7680	X	4089	-0-	-3591	-0-	255	1	3717	2	Y	40	41	0			9
							73	4	44	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	11538	551	1	2481	2	Y	227	226	0			14
							26	4	250	9							
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	12968	404	1	802	2	Y	180	188	0			6
							26	4	198	9							
10	DLQ G-10		1445	-0-	1445	14413	377	1	853	2	Y	164	165	0			5
							35	4	180	9							
11	DLQ G-10		257	-0-	257	14670	109	1	4	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	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
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
08	DLQ G-10		358	-0-	358	645	130	1	228	9	Y	207	205	0			12
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1002	216	1	141	9	Y	128	136	0			4
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1417	292	1	123	9	Y	112	113	0			3
11	DLQ G-10		52	-0-	52	1469	49	1	3	9	Y	3	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		821	-0-	821	1678	649	1	172	9	Y	156	154	0			11
09	DLQ G-10		715	-0-	715	2393	553	1	162	9	Y	147	145	0			13
10	DLQ G-10		779	-0-	779	3172	625	1	154	9	Y	140	140	0			13
11	DLQ G-10		217	-0-	217	3389	202	1	15	9	Y	14	22	0			5

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		274	-0-	274	277	208	1	66	9	Y	60	63	1			193
09	DLQ G-10		159	-0-	159	436	142	1	17	9	Y	15					208
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1473	414	1	536	2	Y	55	62	1			201
							26	4	61	9							
11	DLQ G-10		66	-0-	66	1539	47	1	19	9	Y	17					218

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		2545	-0-	2545	13088	497	1	1797	2	Y	228	225	0			12
							251	9									
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	14566	233	1	774	2	Y	428	429	0			11
							471	9									
10	DLQ G-10		1857	-0-	1857	16423	318	1	1279	2	Y	236	240	0			7
							260	9									
11	DLQ G-10		765	-0-	765	17188	166	1	490	2	Y	87	90	0			4
							13	4	96	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		279	-0-	279	611	248	1	31	9	Y	28	31	0			3
09	DLQ G-10		70	-0-	70	681	69	1	1	9	Y	1	2	0			2
10	DLQ G-10		230	-0-	230	911	230	1			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		215	-0-	215	1126	212	1	3	9	Y	3	3	0			2

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8761	581	1	3349	2	Y	523	521	0			36
							33	4	575	9							
09	DLQ G-10		399	-0-	399	9160	356	1	43	9	Y	39	67	0			8
10	DLQ G-10		282	-0-	282	9442	282	1			Y	-0-	1	0			7
11	DLQ G-10		38	-0-	38	9480	34	1	4	9	Y	4	4	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ	G-10	279	-0-	279	442	28	1	42	2	Y	189	181	0			15
							1	4	208	9							
09	DLQ	G-10	754	-0-	754	1196	274	1	367	2	Y	90	85	0			20
							14	4	99	9							
10	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	2317	369	1	655	2	Y	62	63	0			19
							29	4	68	9							
11	DLQ	G-10	833	-0-	833	3150	291	1	452	2	Y	70	67	0			22
							13	4	77	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	1840	70	1	569	2	Y	358	352	0			20
							5	4	394	9							
09	DLQ	G-10	991	-0-	991	2831	105	1	578	2	Y	265	278	0			7
							16	4	292	9							
10	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	3956	234	1	694	2	Y	155	158	0			4
							26	4	171	9							
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	4072	33	1	75	2	Y	5	8	0			1
							2	4	6	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	239	21	1	46	2	Y	69	79	1			236
							1	4	76	9							
09	DLQ	G-10	211	-0-	211	450	32	1	155	2	Y	18					254
							4	4	20	9							
10	DLQ	G-10	362	-0-	362	812	14	1	278	2	Y	56	75	1			235
							8	4	62	9							
11	DLQ	G-10	418	-0-	418	1230	16	1	360	2	Y	32					267
							7	4	35	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
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
08	DLQ	G-10	317	-0-	317	598	170	1	147	9	Y	134	133	0			8
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	685	53	1	34	9	Y	31	37	0			2
10	DLQ	G-10	234	-0-	234	919	138	1	96	9	Y	87	86	0			3
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	1102	170	1	13	9	Y	12	14	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	819	-0-	819	1563	116	1	478	2	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
09	DLQ	G-10	566	-0-	566	2129	128	1	314	2	Y	104	113	0			4
							10	4	114	9							
10	DLQ	G-10	656	-0-	656	2785	173	1	306	2	Y	149	148	0			5
							13	4	164	9							
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	2907	25	1	38	2	Y	53	55	0			3
							1	4	58	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	996	-0-	996	7502	108	1	728	2	Y	139	139	0			11
							7	4	153	9							
09	3000	N	1097	-0-	-1903	5599	102	1	837	2	Y	124	128	0			7
							22	4	136	9							
10	3100	N	385	-0-	-2715	2884	60	1	190	2	Y	116	117	0			6
							7	4	128	9							
11	3000	N	348	-0-	-2652	232	11	1	253	2	Y	72	73	0			5
							5	4	79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ	G-10	3224	-0-	3224	6229	279	1	2811	2	Y	122	119	0			9
							134	9									
09	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	9106	309	1	2436	2	Y	120	118	0			11
							132	9									
10	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	12017	268	1	2524	2	Y	108	111	0			8
							119	9									
11	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	13768	290	1	1389	2	Y	65	67	0			6
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	2495	189	1	702	2	Y	331	330	0			20
							7	4	364	9							
09	DLQ	G-10	725	-0-	725	3220	168	1	338	2	Y	189	203	0			6
							11	4	208	9							
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	3362	65	1	35	2	Y	35	39	0			2
							3	4	39	9							
11	DLQ	G-10	280	-0-	280	3642	9	1	188	2	Y	72	70	0			4
							4	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	5634	265	1	2671	2	Y	91	88	0			7
							100	9									
09	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	8232	182	1	2278	2	Y	125	121	0			11
							138	9									
10	DLQ	G-10	2700	-0-	2700	10932	160	1	2421	2	Y	108	111	0			8
							119	9									
11	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	13706	183	1	2489	2	Y	93	92	0			9
							102	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ	G-10	711	-0-	711	1453	191	1	371	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
09	DLQ	G-10	721	-0-	721	2174	196	1	382	2	Y	130	129	0			11
							143	9									
10	DLQ	G-10	796	-0-	796	2970	261	1	380	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
11	DLQ	G-10	805	-0-	805	3775	212	1	420	2	Y	157	160	0			8
							173	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
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							
08	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	6022	587	1	2073	2	Y	371	366	0			23
							408	9									
09	DLQ	G-10	4590	-0-	4590	10612	838	1	3355	2	Y	360	358	0			25
							1	4	396	9							
10	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	14592	843	1	2778	2	Y	326	329	0			22
							359	9									
11	DLQ	G-10	3346	-0-	3346	17938	519	1	2451	2	Y	341	347	0			16
							1	4	375	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
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							
08	DLQ	G-10	2539	-0-	2539	5034	454	1	1781	2	Y	259	238	0			45
							19	4	285	9							
09	DLQ	G-10	406	-0-	406	5440	327	1	3	4	Y	69	103	0			11
							76	9									
10	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	8109	415	1	1981	2	Y	186	177	0			20
							68	4	205	9							
11	DLQ	G-10	761	-0-	761	8870	230	1	397	2	Y	112	120	0			12
							11	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1085	188	1	302	2	Y	101	100	0			8
							111	9									
09	DLQ G-10		670	-0-	670	1755	199	1	348	2	Y	112	110	0			10
							123	9									
10	DLQ G-10		724	-0-	724	2479	230	1	381	2	Y	103	104	0			9
							113	9									
11	DLQ G-10		701	-0-	701	3180	178	1	385	2	Y	125	126	0			8
							138	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		523	-0-	523	8344	109	1	250	2	Y	149	148	0			12
							164	9									
09	3000	N	584	-0-	-2416	5928	241	1	171	2	Y	156	155	0			13
							172	9									
10	3100	N	1410	-0-	-1690	4238	307	1	956	2	Y	134	135	0			12
							147	9									
11	3000	N	5611	-0-	2611	6849	502	1	4735	2	Y	339	335	0			16
							1	4	373	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ G-10		6509	-0-	6509	13180	848	1	4782	2	Y	755	754	0			50
							48	4	831	9							
09	DLQ G-10		5662	-0-	5662	18842	666	1	4406	2	Y	431	458	0			23
							116	4	474	9							
10	DLQ G-10		5229	-0-	5229	24071	620	1	4308	2	Y	145	153	0			15
							141	4	160	9							
11	DLQ G-10		4449	-0-	4449	28520	519	1	3553	2	Y	275	268	0			22
							74	4	303	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ G-10		1203	-0-	1203	17312	240	1	893	2	Y	64	65	0			6
							70	9									
09	3000	N	255	-0-	-2745	14567	209	1	46	9	Y	42	41	0			7
10	3100	N	407	-0-	-2693	11874	135	1	240	2	Y	29	31	0			5
							32	9									
11	3000	N	421	-0-	-2579	9295	155	1	196	2	Y	64	65	0			4
							70	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
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									
08	8060	X	8001	-0-	-59	-0-	631	1	6372	2	N	907	888	0			198
							998	9									
09	7800	X	6578	-0-	-1222	-0-	621	1	5060	2	N	815	806	0			207
							897	9									
10	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	578	1	5590	2	N	838	851	0			194
							922	9									
11	7740	X	7120	-0-	-620	-0-	627	1	5665	2	N	753	746	0			201
							828	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
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									
08	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	731	1	7377	2	N	1165	1145	0			229
							1282	9									
09	10500	X	8415	-0-	-2085	-0-	826	1	6277	2	N	1193	1169	0			253
							1312	9									
10	10354	X	9316	-0-	-1038	-0-	789	1	7165	2	N	1238	1257	0			234
							1362	9									
11	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	648	1	7134	2	N	1107	1092	0			249
							1218	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2662	453	1	373	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	3539	404	1	473	2	Y	-0-	7	0			1
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	4726	449	1	735	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
11	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6180	366	1	1038	2	Y	21	20	0			3
							27	4	23	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-	12	0			-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	211	1	24	9	Y	22	15	0			7
09	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1494	300	1	958	2	Y	1	1	0			7
							1	9									
*10	DLQ G-10		2288	-0-	2288	3782	442	1	1846	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5646	343	1	1476	2	Y	8	7	0			7
							36	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	264	33	1	163	2	Y	62	52	0			10
							68	9									
09	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2451	191	1	1976	2	Y	17	20	0			7
							1	4	19	9							
10	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3504	291	1	761	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		597	-0-	597	4101	137	1	373	2	Y	70	68	0			10
							10	4	77	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		818	-0-	818	2182	731	1	87	9	Y	79	82	0			5
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2751	286	1	283	2	Y	-0-	4	0			1
10	DLQ G-10		630	-0-	630	3381	250	1	378	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	DLQ G-10		1890	-0-	1890	5271	343	1	1505	2	Y	5	4	0			2
							36	4	6	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4389	807	1	1534	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5727	535	1	803	2	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		2037	-0-	2037	7764	531	1	1506	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		123	-0-	123	7887	120	1	3	9	Y	3	3	0			-0-

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	DLQ G-10		7066	-0-	7066	14282	453	1	5528	2	Y	939	945	0			70
							52	4	1033	9							
09	DLQ G-10		6775	-0-	6775	21057	409	1	5391	2	Y	764	793	0			41
							135	4	840	9							
10	DLQ G-10		7720	-0-	7720	28777	414	1	6245	2	Y	790	794	0			37
							192	4	869	9							
11	DLQ G-10		5114	-0-	5114	33891	309	1	3992	2	Y	668	665	0			40
							78	4	735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		9887	-0-	9887	19866		449	1	8288	2	Y	976	978	0			68
								76	4	1074	9							
09	DLQ G-10		9505	-0-	9505	29371		412	1	8027	2	Y	789	822	0			35
								198	4	868	9							
10	DLQ G-10		10652	-0-	10652	40023		373	1	9070	2	Y	850	853	0			32
								274	4	935	9							
11	DLQ G-10		7765	-0-	7765	47788		487	1	6539	2	Y	555	556	0			31
								128	4	611	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-		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
08	DLQ G-10		231	-0-	231	298		128	1	103	9	Y	94	86	0			10
09	DLQ G-10		2	-0-	2	300		2	1			Y	-0-	5	0			5
10	DLQ G-10		8	-0-	8	308		8	1			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		124	-0-	124	432		124	1			Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	19371		575	1	8275	2	Y	969	951	0			54
								1066	9									
09	DLQ G-10		9856	-0-	9856	29227		568	1	8321	2	Y	877	877	0			54
								2	4	965	9							
10	DLQ G-10		11566	-0-	11566	40793		641	1	9772	2	Y	1047	1047	0			54
								1	4	1152	9							
11	DLQ G-10		9934	-0-	9934	50727		498	1	8532	2	Y	820	837	0			37
								2	4	902	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					9
11	DLQ G-10		73	-0-	73	80		71	1	2	9	Y	2	3	0			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		10777	-0-	10777	22331		529	1	9371	2	Y	797	792	0			50
								877	9									
09	DLQ G-10		8654	-0-	8654	30985		412	1	7427	2	Y	740	739	0			51
								1	4	814	9							
10	DLQ G-10		9687	-0-	9687	40672		943	1	8064	2	Y	617	628	0			40
								1	4	679	9							
11	DLQ G-10		6819	-0-	6819	47491		614	1	5893	2	Y	283	306	0			17
								1	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		8576	-0-	8576	20221		930	1	7435	2	Y	126	144	0			25
								72	4	139	9							
09	DLQ G-10		8005	-0-	8005	28226		698	1	6984	2	Y	132	131	0			26
								178	4	145	9							
10	DLQ G-10		13932	-0-	13932	42158		836	1	12256	2	Y	420	415	0			31
								378	4	462	9							
11	DLQ G-10		10776	-0-	10776	52934		487	1	9857	2	Y	220	221	0			30
								190	4	242	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		171	-0-	171	240		171	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		102	-0-	102	342		102	1			Y	-0-					2
*10	DLQ G-10		282	-0-	282	624		262	1	20	9	Y	18	19	0			1
11	DLQ G-10		156	-0-	156	780		156	1			Y	-0-					1

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		659	-0-	659	952		238	1	303	2	Y	104	105	0			10
								4	4	114	9							
09	DLQ G-10		312	-0-	312	1264		247	1	65	9	Y	59	61	0			8
10	DLQ G-10		1980	-0-	1980	3244		313	1	1487	2	Y	117	116	0			9
								51	4	129	9							
11	DLQ G-10		3273	-0-	3273	6517		299	1	2720	2	Y	181	177	0			13
								55	4	199	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		611	-0-	611	10027		328	1	283	9	Y	257	263	0			21
09	DLQ G-10		226	-0-	226	10253		220	1	6	9	Y	5	14	0			12
10	DLQ G-10		222	-0-	222	10475		212	1	10	9	Y	9	9	0			12
11	DLQ G-10		195	-0-	195	10670		185	1	1	4	Y	8	7	0			13
								9	9									

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		14000	-0-	14000	28356		1108	1	12474	2	Y	273	311	0			22
								118	4	300	9							
09	DLQ G-10		13822	-0-	13822	42178		980	1	11604	2	Y	859	851	0			30
								293	4	945	9							
10	DLQ G-10		15933	-0-	15933	58111		944	1	13571	2	Y	908	912	0			26
								419	4	999	9							
11	DLQ G-10		15179	-0-	15179	73290		877	1	13084	2	Y	875	869	0			32
								255	4	963	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	DLQ G-10		23933	-0-	23933	48356	1133	1	20902	2	Y	1550	1567	0			102
							193	4	1705	9							
09	DLQ G-10		22997	-0-	22997	71353	1033	1	20124	2	Y	1222	1276	0			48
							496	4	1344	9							
10	DLQ G-10		27403	-0-	27403	98756	1006	1	24436	2	Y	1113	1122	0			39
							737	4	1224	9							
11	DLQ G-10		21061	-0-	21061	119817	837	1	19059	2	Y	727	729	0			37
							365	4	800	9							

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
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							
08	DLQ G-10		24517	-0-	24517	49405	1179	1	21748	2	Y	1264	1272	0			81
							200	4	1390	9							
09	DLQ G-10		23536	-0-	23536	72941	1066	1	20779	2	Y	1072	1112	0			41
							512	4	1179	9							
10	DLQ G-10		27878	-0-	27878	100819	1024	1	24886	2	Y	1106	1112	0			35
							751	4	1217	9							
11	DLQ G-10		24558	-0-	24558	125377	972	1	22137	2	Y	932	927	0			40
							424	4	1025	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
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							
08	DLQ G-10		23062	-0-	23062	46627	1073	1	19803	2	Y	1821	1829	0			115
							183	4	2003	9							
09	DLQ G-10		22591	-0-	22591	69218	981	1	19118	2	Y	1836	1888	0			63
							472	4	2020	9							
10	DLQ G-10		27773	-0-	27773	96991	988	1	24007	2	Y	1867	1878	0			52
							724	4	2054	9							
11	DLQ G-10		25403	-0-	25403	122394	956	1	21754	2	Y	2070	2047	0			75
							416	4	2277	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
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							
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	7115	212	1	3054	2	Y	262	260	0			20
							288	9									
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	10043	267	1	2489	2	Y	156	159	0			17
							172	9									
10	DLQ G-10		3584	-0-	3584	13627	349	1	2985	2	Y	227	225	0			19
							250	9									
11	DLQ G-10		3588	-0-	3588	17215	199	1	3059	2	Y	299	299	0			19
							1	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	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							
08	DLQ	G-10	11354	-0-	11354	23273	561	1	9903	2	Y	809	800	0			51
							890	9									
09	DLQ	G-10	11377	-0-	11377	34650	543	1	9821	2	Y	919	908	0			62
							2	4	1011	9							
10	DLQ	G-10	12773	-0-	12773	47423	594	1	11151	2	Y	934	942	0			54
							1	4	1027	9							
11	DLQ	G-10	10791	-0-	10791	58214	452	1	9333	2	Y	913	921	0			46
							2	4	1004	9							

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
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							
08	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	9176	788	1	3036	2	Y	502	496	0			34
							552	9									
09	DLQ	G-10	4373	-0-	4373	13549	859	1	2931	2	Y	529	525	0			38
							1	4	582	9							
10	DLQ	G-10	4869	-0-	4869	18418	798	1	3702	2	Y	335	345	0			28
							369	9									
11	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	22164	589	1	2611	2	Y	495	497	0			26
							1	4	545	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
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							
08	10726	X	5889	-0-	-4837	-0-	606	1	4024	2	N	1108	1114	0			93
							40	4	1219	9							
09	9570	X	3664	-0-	-5906	-0-	570	1	2218	2	N	739	781	0			51
							63	4	813	9							
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	672	1	4795	2	N	1330	1323	0			58
							157	4	1463	9							
11	6300	X	5211	-0-	-1089	-0-	392	1	3579	2	N	1062	1058	0			62
							72	4	1168	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
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							
08	17391	X	12512	-0-	-4879	-0-	1090	1	10977	2	N	310	367	0			56
							104	4	341	9							
09	16830	X	13011	-0-	-3819	-0-	859	1	11663	2	N	179	191	0			44
							292	4	197	9							
10	17112	X	13779	-0-	-3333	-0-	771	1	12417	2	N	191	192	0			43
							381	4	210	9							
11	16560	X	14675	-0-	-1885	-0-	665	1	13448	2	N	275	271	0			47
							259	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	27652	X	21884	-0-	-5768	-0-	1097	1	18607	2	N	1825	1848	0			145
							172	4	2008	9							
09	26760	X	20640	-0-	-6120	-0-	1003	1	17786	2	N	1283	1347	0			81
							440	4	1411	9							
10	27652	X	24417	-0-	-3235	-0-	978	1	21211	2	N	1441	1445	0			77
							643	4	1585	9							
11	26760	X	23615	-0-	-3145	-0-	933	1	20644	2	N	1493	1478	0			92
							396	4	1642	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1089	1	11958	2	N	2292	2264	0			94
							2521	9									
07	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	1168	1	16609	2	N	1999	2021	0			72
							2199	9									
08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1165	1	16455	2	N	1797	1784	0			85
							1977	9									
09	15150	X	12442	-0-	-2708	-0-	685	1	9764	2	N	1809	1850	0			44
							3	4	1990	9							
10	15655	X	13509	-0-	-2146	-0-	666	1	11071	2	N	1610	1612	0			42
							1	4	1771	9							
11	15150	X	7230	-0-	-7920	-0-	316	1	5880	2	N	825	839	0			28
							126	4	908	9							

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	8880	-0-	-1740	-0-	686	1	7169	2	N	932	926	0			41
							1025	9									
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	806	1	10311	2	N	1080	1081	0			40
							1188	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	769	1	9164	2	N	1059	1047	0			52
							1165	9									
09	10620	X	5548	-0-	-5072	-0-	432	1	4970	2	N	132	178	0			6
							1	4	145	9							
10	10974	X	5707	-0-	-5267	-0-	396	1	5305	2	N	5	7	0			4
							6	9									
11	10620	X	7694	-0-	-2926	-0-	379	1	6551	2	N	566	549	0			21
							141	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	11925	-0-	-2535	-0-	1063	1	9689	2	N	1066	1044	0		43
							1173	9								
07	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1117	1	12911	2	N	919	929	0		33
							1011	9								
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	1133	1	12313	2	N	814	809	0		38
							895	9								
09	11940	X	9460	-0-	-2480	-0-	733	1	8520	2	N	186	219	0		5
							2	4	205	9						
10	15035	X	11244	-0-	-3791	-0-	716	1	10253	2	N	249	247	0		7
							1	4	274	9						
11	14550	X	11729	-0-	-2821	-0-	656	1	10732	2	N	99	102	0		4
							232	4	109	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
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								
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	283	278	0		21
							311	9								
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	96	1	857	2	N	294	288	0		27
							323	9								
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	87	1	750	2	N	255	263	0		19
							281	9								
11	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	98	1	730	2	N	233	229	0		23
							256	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
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						
08	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	37	1	68	9	N	62	63	0		6
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	376	357	0		25
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	318	326	0		17
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	273	277	0		13

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
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						
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3436	325	1	937	2	Y	172	171	0		13
							189	9								
09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4812	329	1	861	2	Y	162	163	0		12
							8	4	178	9						
10	DLQ G-10		1991	-0-	1991	6803	377	1	1389	2	Y	203	201	0		14
							2	4	223	9						
11	DLQ G-10		1975	-0-	1975	8778	336	1	1408	2	Y	210	211	0		13
							231	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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						
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	649	2	N	356	348	0		38
							392	9								
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	315	1	922	2	N	381	386	0		33
							8	4	419	9						
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	336	1	847	2	N	458	453	0		38
							1	4	504	9						
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	284	1	1154	2	N	492	498	0		32
							541	9								

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	340	1	360	2	N	105	106	0		10
							116	9								
09	660	N	276	-0-	-384	-0-	211	1	57	2	N	5	13	0		2
							2	4	6	9						
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	323	1	14	9	N	13	12	0		3
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	304	1	272	9	N	247	234	0		16

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

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								
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	7	1	73	2	N	154	148	0		11
							169	9								
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	84	1	102	9	N	93	95	0		9
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	88	1	117	9	N	106	107	0		8
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	165	9	N	150	144	0		14

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

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								
08	DLQ G-10		6891	-0-	6891	20853	572	1	5777	2	Y	493	510	0		38
							542	9								
09	DLQ G-10		3784	-0-	3784	24637	795	1	2624	2	Y	332	338	0		32
							365	9								
10	DLQ G-10		9328	-0-	9328	33965	1078	1	7326	2	Y	840	805	0		67
							924	9								
11	DLQ G-10		10335	-0-	10335	44300	1132	1	8163	2	Y	945	924	0		88
							1040	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	6888	-0-	6888	20465	551	1	5558	2	Y	708	730	0			54
							779	9									
09	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	22302	614	1	841	2	Y	347	366	0			35
							382	9									
10	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	29378	998	1	4796	2	Y	1165	1103	0			97
							1282	9									
11	DLQ	G-10	8195	-0-	8195	37573	1144	1	5810	2	Y	1128	1119	0			106
							1241	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
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									
08	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	1527	1	15413	2	N	2727	2668	0			199
							3000	9									
09	14790	X	8081	-0-	-6709	-0-	889	1	5606	2	N	1442	1506	0			135
							1586	9									
10	15283	X	14546	-0-	-737	-0-	1152	1	10891	2	N	2275	2238	0			172
							2503	9									
11	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1100	1	11951	2	N	2341	2292	0			221
							2575	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
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									
08	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	1164	1	11744	2	N	2075	2040	0			152
							2283	9									
09	14790	X	10204	-0-	-4586	-0-	813	1	7635	2	N	1596	1601	0			147
							1756	9									
10	15283	X	10090	-0-	-5193	-0-	831	1	7466	2	N	1630	1644	0			133
							1793	9									
11	14700	X	11431	-0-	-3269	-0-	1106	1	8487	2	N	1671	1649	0			155
							1838	9									

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ	G-10	9048	-0-	9048	18226	751	1	7582	2	Y	650	647	0			47
							715	9									
09	DLQ	G-10	5479	-0-	5479	23705	930	1	4477	2	Y	65	106	0			6
							72	9									
10	DLQ	G-10	7616	-0-	7616	31321	1135	1	6417	2	Y	58	48	0			16
							64	9									
11	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	38583	796	1	5973	2	Y	448	417	0			47
							493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	138	1	53	2	N	98	95	0		8
							108	9								
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	134	1	1	4	N	29	34	0		3
							32	9								
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	449	2	N	45	42	0		6
							1	4	50	9						
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	N	172	170	0		8
							189	9								

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	9517	X	6584	-0-	-2933	-0-	790	1	4711	2	N	942	900	0		604
							47	4	1036	9						
09	9210	X	5992	-0-	-3218	-0-	709	1	4070	2	N	1004	1027	0		581
							109	4	1104	9						
10	9517	X	7857	-0-	-1660	-0-	735	1	5705	2	N	1120	1133	0		568
							185	4	1232	9						
11	9210	X	6271	-0-	-2939	-0-	672	1	4282	2	N	1116	1113	0		571
							89	4	1228	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
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						
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1189	1	15825	2	N	1017	1008	0		50
							1119	9								
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	1521	1	18257	2	N	1088	1081	0		57
							3	4	1197	9						
10	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	1490	1	18119	2	N	1122	1130	0		49
							1	4	1234	9						
11	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	1112	1	16320	2	N	1140	1141	0		48
							3	4	1254	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
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						
08	11904	X	9372	-0-	-2532	-0-	947	1	7581	2	N	701	680	0		418
							73	4	771	9						
09	11520	X	8308	-0-	-3212	-0-	847	1	6778	2	N	461	515	0		364
							176	4	507	9						
10	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	891	1	9491	2	N	565	567	0		362
							299	4	622	9						
11	11520	X	8771	-0-	-2749	-0-	800	1	7141	2	N	624	617	0		369
							144	4	686	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4743	X	3049	-0-	-1694	-0-	636	1	1530	2	N	803	792	0			39
							883	9									
09	4590	X	955	-0-	-3635	-0-	533	1	422	9	N	384	402	0			21
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	858	1	3517	2	N	431	434	0			18
							474	9									
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	633	1	3212	2	N	489	487	0			20
							1	4	538	9							

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
06	51810	X	12632	-0-	-39178	-0-	831	1	10651	2	N	942	927	0			59
							114	4	1036	9							
07	53537	X	10505	-0-	-43032	-0-	961	1	8411	2	N	1018	1036	0			41
							13	4	1120	9							
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	927	1	7955	2	N	1041	1031	0			51
							1145	9									
09	13080	X	10882	-0-	-2198	-0-	920	1	8984	2	N	887	889	0			49
							2	4	976	9							
10	13516	X	11036	-0-	-2480	-0-	989	1	8980	2	N	969	975	0			43
							1	4	1066	9							
11	12630	X	9251	-0-	-3379	-0-	728	1	7444	2	N	979	980	0			42
							2	4	1077	9							

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
06	45810	X	8851	-0-	-36959	-0-	876	1	6305	2	N	1454	1411	0			97
							71	4	1599	9							
07	47337	X	7836	-0-	-39501	-0-	929	1	5345	2	N	1412	1452	0			57
							9	4	1553	9							
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	866	1	4685	2	N	1338	1330	0			65
							1472	9									
09	9480	X	5630	-0-	-3850	-0-	662	1	3872	2	N	995	1008	0			52
							1	4	1095	9							
10	9796	X	4455	-0-	-5341	-0-	618	1	2951	2	N	805	821	0			36
							886	9									
11	8850	X	3540	-0-	-5310	-0-	564	1	2291	2	N	622	631	0			27
							1	4	684	9							

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
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							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	834	1	3405	2	N	393	390	0			20
							432	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	737	1	3252	2	N	319	320	0			19
							1	4	351	9							
10	6076	X	5214	-0-	-862	-0-	805	1	3999	2	N	373	375	0			17
							410	9									
11	5880	X	3193	-0-	-2687	-0-	404	1	2498	2	N	264	269	0			12
							1	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	54653	X	5085	-0-	-49568	-0-	587	1	3758	2	N	673	659	0			33
							740	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	632	1	3708	2	N	508	513	0			28
							1	4	559	9							
10	8804	X	5283	-0-	-3521	-0-	745	1	3985	2	N	503	508	0			23
							553	9									
11	7620	X	5237	-0-	-2383	-0-	623	1	3984	2	N	572	570	0			25
							1	4	629	9							

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	51739	X	12948	-0-	-38791	-0-	556	1	10332	2	N	1873	1892	0			90
							2060	9									
09	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	610	1	14064	2	N	1794	1766	0			118
							95	4	1973	9							
10	16771	X	16447	-0-	-324	-0-	569	1	13876	2	N	1808	1829	0			97
							13	4	1989	9							
11	16230	X	15541	-0-	-689	-0-	634	1	12958	2	N	1772	1788	0			81
							1949	9									

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
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							
08	37882	X	16766	-0-	-21116	-0-	678	1	14699	2	N	1263	1317	0			64
							1389	9									
09	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	941	1	17424	2	N	1894	1834	0			124
							118	4	2083	9							
10	21607	X	17387	-0-	-4220	-0-	811	1	14612	2	N	1773	1801	0			96
							14	4	1950	9							
11	18000	X	17650	-0-	-350	-0-	733	1	15041	2	N	1705	1722	0			79
							1876	9									

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42900	X	16349	-0-	-26551	-0-	560	1	13559	2	N	1916	1925	0			104
							122	4	2108	9							
07	44330	X	17431	-0-	-26899	-0-	607	1	14172	2	N	2387	2361	0			130
							26	4	2626	9							
08	44330	X	15072	-0-	-29258	-0-	624	1	12044	2	N	2185	2214	0			101
							2404	9									
09	42900	X	16319	-0-	-26581	-0-	690	1	13450	2	N	1898	1876	0			123
							91	4	2088	9							
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	601	1	12976	2	N	1894	1920	0			97
							13	4	2083	9							
11	16860	X	14004	-0-	-2856	-0-	616	1	11605	2	N	1621	1647	0			71
							1783	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 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
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
08	153000		101052	-0-	-51948	-0-	99652	2	1400	9	N	1273	1222	1			216
09	143728		95624	-0-	-48104	-0-	94360	2	1264	9	N	1149	1211	1			154
10	148312		98708	-0-	-49604	-0-	97384	2	1324	9	N	1204	1222	1			136
*11	151902		99711	-0-	-52191	-0-	98464	2	1247	9	N	1134	1068	1			202

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
06	14B2	EXT	26	-0-	26	349	26	1			N	-0-					2
07	14B2	EXT	34	-0-	34	383	34	1			N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					2
09	207		-0-	-0-	-207	176					N	-0-					2
*10	176	R	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					90
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	9	N	11					32
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	9	N	13					45
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	11	1	15	9	N	14					59
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	11	1	8	9	N	7					66
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	9	N	15					81
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					66

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

06	14B2 EXT	23	-0-	23	424	23	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	457	33	1				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457						N	-0-					-0-
09		457 X	-0-	-0-	-457	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					11
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3					14
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4					18
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	9	N	1					19
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3					22
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	1			N	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		353	-0-	353	372	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	488	-0-	-372	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					21
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	595	1	7147	3	N	122	120	1			39
							134	9									
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	595	1	6943	3	N	93	84	1			48
							102	9									
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	489	1	7096	3	N	54	61	1			41
							59	9									
09	7890	X	7587	-0-	-303	-0-	436	1	7149	3	N	2	9	1			34
							2	9									
10	8153	X	6676	-0-	-1477	-0-	402	1	6274	3	N	-0-					34
11	7890	X	6849	-0-	-1041	-0-	567	1	6282	3	N	-0-					34

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					43
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					43
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	3	N	-0-					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	1					44
							1	9									
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					44
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	48	-0-	-1192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	S	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	S	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	139	S	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	217	S	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	122	S	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	129	S	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	130	S	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	S	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	S	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	180	S	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	128	S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	134	S	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	X	109	-0-	-113	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					115
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					115
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					115
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					31
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					31
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					31
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	85	-0-	85	1052	85	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	63	-0-	63	1115	63	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	249	-0-	249	1723	249	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	253	-0-	253	1976	253	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	228	-0-	228	2204	228	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	231	-0-	231	2435	231	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	2666	231	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		139	-0-	139	2442	139	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2442					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	2446	4	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2446					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13006	X	1	-0-	-13005	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	1			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8230	X	1451	-0-	-6779	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	713	#	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	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

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	54	1	297	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	28	9	N	25					25
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	2	24	1			3
							2	9									

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					13
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					33
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-	13	1			20

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	217	1	5819	2	Y	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	878	1	4875	2	Y	-0-					-0-
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8809	2	58	9	Y	53					53
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	163	1	5792	2	Y	3	53	1			3
							3	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	2	23	9	N	21					21
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	3					24
							3	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	650	2	N	11					35
							12	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20	30	1			25
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	11	33	1			3
							12	9									

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
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					14
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					14
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					14
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					14
*11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13144		6770	-0-	-6374	5307	6662	2	108	9	N	98	183	1	-0-
*02	10614	#	356	-0-	-10258	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*03	13144		522	-0-	-12622	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*04	12720		-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			-0-
*05	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-			-0-
*06	6570	#	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
*07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*08	323	#	-0-	-0-	-323	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	2	1	9	N	1					116
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					116
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					116
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	628	5			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					129
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					129
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4072	-0-	-1658	-0-	4069	2	3	9	N	3					58
07	5921	X	2668	-0-	-3253	-0-	2667	2	1	9	N	1					59
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					59
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					59
10	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	4945	2	1	9	N	1					60
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	N	2	14	1			48

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					11
07	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					11
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					11
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	2	1			9

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

06	37590	X	28998	-0-	-8592	-0-	28974	2	24	9	N	22					265
07	39432	X	29237	-0-	-10195	-0-	29218	2	19	9	N	17					282
08	39432	X	5965	-0-	-33467	-0-	5962	2	3	9	N	3					285
09	38160	X	18757	-0-	-19403	-0-	18757	2			N	-0-					285
10	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	38637	2	12	9	N	11					296
11	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	39812	2	20	9	N	18	107	1			207

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

06	2850	X	1916	-0-	-934	-0-	1915	2	1	9	N	1					37
07	2945	X	1268	-0-	-1677	-0-	1268	2			N	-0-					37
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					37
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					37
10	2449	X	2344	-0-	-105	-0-	2343	2	1	9	N	1					38
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	N	1	6	1			33

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9171	2	8	9	N	7					39
07	9238	X	7303	-0-	-1935	-0-	7300	2	3	9	N	3					42
08	9238	X	443	-0-	-8795	-0-	443	2			N	-0-					42
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					42
10	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19462	2	7	9	N	6					48
11	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15240	2	7	9	N	6	41	1			13

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					27
07	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					27
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	2	1			25

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	697	-0-	-473	-0-	696	2	1	9	N	1					10
07	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	2			N	-0-					10
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					10
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					10
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	2	1			9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	423	-0-	-1317	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	246					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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					5
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					5
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					5
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					5
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					69
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3138	3	11	9	N	10					79
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3042	3	13	9	N	12					91
11	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					91

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					10
08	2212	N	2051	-0-	-161	-0-	2051	3			N	-0-					10
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					10
10	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					10
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2077	-0-	-2243	-0-	2077	3			N	-0-					52
07	4464	X	1627	-0-	-2837	-0-	1627	3			N	-0-					52
08	4464	X	971	-0-	-3493	-0-	971	3			N	-0-					52
09	3810	X	2883	-0-	-927	-0-	2883	3			N	-0-					52
10	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	3			N	-0-					52
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					12
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					12
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					25
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2010	X	1138	-0-	-872	-0-	1138	3			N	-0-					16
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					16
*08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					16
*09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					16
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	651	N	383	-0-	-268	-0-	362	1	21	3	N	-0-					42
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	1			N	-0-					42
10	651	N	152	-0-	-499	-0-	152	1			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					5
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					5
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					5
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					5
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					5
*09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					5
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	3	24	9	N	22					22
*08	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2339	3	2	9	N	2					24
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					24
*10	2542	N	1052	-0-	-1490	-0-	1048	3	4	9	N	4					28
*11	3000	N	3244	-0-	244	244	3175	3	69	9	N	63					91

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			8
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	90	3	14	9	Y	13					21
09	430	N	326	-0-	-104	-0-	304	3	22	9	Y	20					41
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	206	3	18	9	Y	16	29	1			28
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	191	3	10	9	Y	9					37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	572	N	399	-0-	-173	-0-	330	3	69	9	Y	63					105
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	426	3	65	9	Y	59					164
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	344	3	53	9	Y	48	117	1			95
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	353	3	29	9	Y	26					121

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	421					Y	1					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	16	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					10
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			Y	-0-					32
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					32
08	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2343	3			Y	-0-					32
09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	3			Y	-0-					32
10	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	3			Y	-0-					32
11	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	1958	3			Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					13
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					13
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	39	-0-	-5481	-0-	39	3			Y	-0-					56
07	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	4238	3			Y	-0-					56
08	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	3			Y	-0-					56
09	5520	X	4133	-0-	-1387	-0-	4133	3			Y	-0-					56
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					56
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	92	76	1			169
							11	4	101	9							
*10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	115	84	1			200
							12	4	127	9							
11	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	71	91	1			180
							78	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	148	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	96	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	6	1	469	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	14	3	155	9	Y	141	141	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	37	3	88	9	N	80					242
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	1			242
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	3	67	4	N	277	291	1			228
							305	9									
*10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	340	451	1			117
							82	4	374	9							
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	11	3	171	9	N	155	147	1			125

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	176	238	1			21
							43	4	194	9							
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	N	160	139	1			42
							176	9									
*10	434	N	339	-0-	-95	-0-	3	1	179	3	N	143	141	1			44
							157	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	220	134	1			130

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
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									
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	95	218	1			55
							23	4	105	9							
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	70					125
							17	4	77	9							
*10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-	47	1			78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	224	1			105

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1116	N	528	-0-	-588	-0-	6	1	399	3	Y	92	106	1			96
							22	4	101	9							
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	6	1	351	3	Y	70	95	1			71
							17	4	77	9							
*10	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	155	3	Y	92	69	1			94
							22	4	101	9							
11	510	N	37	-0-	-473	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	40	1			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1	2718	3	Y	70	55	1			62
							48	4	77	9							
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	50	1	3922	3	Y	7	69	1			-0-
							3	4	8	9							
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
08	30876	X	2961	-0-	-27915	-0-	43	1	2918	3	Y	-0-					65
09	29880	X	404	-0-	-29476	-0-	6	1	398	3	Y	-0-					65
*10	30876	X	730	-0-	-30146	-0-	11	1	625	3	Y	14	75	1			4
							79	4	15	9							
11	17550	X	254	-0-	-17296	-0-	4	1	250	3	Y	-0-					4

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

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							
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	Y	102	117	1			106
							8	4	112	9							
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	78	105	1			79
							5	4	86	9							
*10	682	N	310	-0-	-372	-0-	3	1	188	3	Y	100	76	1			103
							9	4	110	9							
11	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	3			Y	-0-	44	1			59

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

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							
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	202	174	1			89
							222	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	N	114	109	1			94
							125	9									
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	8	1	489	3	N	213	169	1			138
							234	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	N	282	282	1			138
							310	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3317	X	292	-0-	-3025	-0-	4	1	288	3	N	-0-					78
09	3210	X	63	-0-	-3147	-0-	1	1	62	3	N	-0-					78
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					78
11	630	X	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	107	1	7124	3	N	144	146	1			33
							158	9									
09	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	82	1	5174	3	N	115	111	1			37
							127	9									
*10	6169	X	4781	-0-	-1388	-0-	76	1	4551	3	N	140	134	1			43
							154	9									
11	5970	X	5040	-0-	-930	-0-	80	1	4930	3	N	27					70
							30	9									

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
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									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	1	1	46	3	N	170	88	1			215
							187	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	200	200	1			215
*10	217	N	117	-0-	-100	-0-	1	1	57	3	N	54	124	1			145
							59	9									
11	240	N	80	-0-	-160	-0-	5	3	75	9	N	68					213

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	Y	6					34
							7	9									
09	3000	N	3343	-0-	343	343	51	1	3242	3	Y	45	36	1			43
							50	9									
*10	3098	N	2755	-0-	-343	-0-	44	1	2668	3	Y	39	49	1			33
							43	9									
11	3000	N	3868	-0-	868	868	59	1	3602	3	Y	188	149	1			72
							207	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3937	X	31	-0-	-3906	-0-	24	3	7	9	Y	6					11
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	3	Y	-0-	11	1			-0-
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	2040	3	Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

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							
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	32	1	2173	3	N	292	287	1			147
							70	4	321	9							
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	34	1	2173	3	N	376	335	1			188
							95	4	414	9							
*10	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	16	1	987	3	N	89	199	1			78
							21	4	98	9							
11	1830	N	934	-0-	-896	-0-	9	1	547	3	N	344	259	1			163
							378	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

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							
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
09	2400	X	1085	-0-	-1315	-0-	14	1	887	3	N	167	167	1			47
							184	9									
*10	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	36	1	2162	3	N	250	250	1			47
							275	9									
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	3	N	379	379	1			47
							417	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	921	3	N	317	156	0	161	1	-0-
							349	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	N	272	178	0	94	1	-0-
							299	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	7	1	533	3	N	298	134	0	164	1	-0-
							328	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	19	1	1240	3	N	307	124	0	183	1	-0-
							338	9									
*10	1178	N	938	-0-	-240	-0-	13	1	795	3	N	118	35	0	83	1	-0-
							130	9									
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	7	1	442	3	N	110	49	0	61	1	-0-
							121	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	N	164	164	1			-0-
							180	9									
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	N	151	154	1			95
							36	4	166	9							
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	28					123
							7	4	31	9							
*10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	54	68	1			109
							13	4	59	9							
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					109

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
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									
08	1891	X	593	-0-	-1298	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	3	Y	-0-					-0-

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
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							
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	233	1	15507	3	Y	384	91	1			326
							422	9									
09	14250	X	10164	-0-	-4086	-0-	158	1	9962	3	Y	-0-	84	1			242
							44	4									
*10	12896	X	9055	-0-	-3841	-0-	147	1	8838	3	Y	-0-	62	1			180
							70	4									
11	15270	X	5403	-0-	-9867	-0-	86	1	5315	3	Y	2	98	1			84
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	167	3	0	164	1	-0-
							184	9									
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	745	3	N	401	340	0	61	1	-0-
							441	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
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									
08	5179	X	2686	-0-	-2493	-0-	35	1	2309	3	Y	311	268	1			63
							342	9									
09	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	25	1	1583	3	Y	195	169	1			89
							215	9									
*10	2666	X	1479	-0-	-1187	-0-	21	1	1283	3	Y	159	197	1			51
							175	9									
11	2580	X	1602	-0-	-978	-0-	21	1	1311	3	Y	245	233	1			63
							270	9									

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
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									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	588	-0-	-32	-0-	10	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	56					187
							62	9									
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	9	104	1			92
							10	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					262
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					262

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	13	1	848	3	Y	76	185	1			232
							23	4	84	9							
09	1080	N	762	-0-	-318	-0-	12	1	749	3	Y	1	146	1			87
							1	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1023	3	Y	20					107
							22	9									
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	13	1	800	3	Y	44					151
							48	9									

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
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									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	5	1	365	3	N	106	145	1			23
							117	9									
09	540	N	373	-0-	-167	-0-	4	1	282	3	N	79	98	1			4
							87	9									
*10	713	N	453	-0-	-260	-0-	5	1	310	3	N	125	101	1			28
							138	9									
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	3	1	177	3	N	199	171	1			56
							219	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	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
08	961	N	525	-0-	-436	-0-	6	1	416	3	Y	94	235	1			98
							103	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	516	3	Y	26	36	1			88
							29	9									
*10	310	N	113	-0-	-197	-0-	2	1	109	3	Y	2					90
							2	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	3	Y	233	220	1			103
							256	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	113	186	1			-0-
							124	9									
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	3	271	9	N	246	93	1			153
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	236	132	1			257
							260	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	7	1	457	3	N	149	42	1			153
							164	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	N	149	275	1			27
							164	9									
*10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	10	1	585	3	N	68	67	1			28
							75	9									
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	7	1	459	3	N	83	83	1			28
							91	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	112	213	1			132
							123	9									
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	784	3	N	204	299	1			37
							224	9									
*10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	11	1	641	3	N	183	144	1			76
							201	9									
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	199	207	1			68
							219	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	N	171	216	1			37
							188	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	653	3	N	221	248	1			10
							243	9									
*10	806	N	686	-0-	-120	-0-	8	1	465	3	N	194	161	1			43
							213	9									
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	7	1	421	3	N	127	134	1			36
							140	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1323	3	Y	205	243	1			99
							226	9									
09	1830	N	1109	-0-	-721	-0-	14	1	865	3	Y	209	244	1			64
							230	9									
*10	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	16	1	974	3	Y	194	199	1			59
							213	9									
11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	12	1	764	3	Y	202	162	1			99
							222	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	158	1	10467	3	N	15					62
							15	4	17	9							
09	12480	X	9844	-0-	-2636	-0-	152	1	9623	3	N	63					125
							69	9									
*10	12896	X	10170	-0-	-2726	-0-	164	1	9937	3	N	63	92	1			96
							69	9									
11	12480	X	11198	-0-	-1282	-0-	176	1	10933	3	N	81					177
							89	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
*10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	105	1	6567	3	Y	123	30	1			93
							135	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
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-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	87	1			176
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					226

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1302	N	674	-0-	-628	-0-	9	1	594	3	Y	43	180	1			194
							24	4	47	9							
09	1260	N	966	-0-	-294	-0-	14	1	951	3	Y	1	122	1			73
							1	9									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	28					101
							31	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	916	3	Y	50					151
							55	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4433	X	2661	-0-	-1772	-0-	36	1	2430	3	Y	173	150	1			35
							5	4	190	9							
09	4290	X	1563	-0-	-2727	-0-	23	1	1430	3	Y	95	87	1			43
							5	4	105	9							
*10	4433	X	1976	-0-	-2457	-0-	28	1	1684	3	Y	233	202	1			74
							8	4	256	9							
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	81	1	5061	3	Y	320	312	1			82
							352	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
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									
08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	10	1	664	3	N	165	216	1			36
							182	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	19	1	1212	3	N	280	303	1			13
							308	9									
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	3	N	343	280	1			76
							377	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	19	1	1188	3	N	177	203	1			50
							195	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	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
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	6	1	383	3	Y	59	628	1			68
							65	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	30	25	1			73
							33	9									
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					75
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	291	237	1			129
							320	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	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
08	899	N	534	-0-	-365	-0-	6	1	392	3	Y	124	164	1			127
							136	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	8	1	481	3	Y	32	46	1			113
							35	9									
*10	279	N	20	-0-	-259	-0-	18	3	2	9	Y	2					115
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	19	1	1201	3	Y	239	248	1			106
							263	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	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									
08	1488	N	401	-0-	-1087	-0-	6	1	377	3	Y	16					75
							18	9									
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	7	1	457	3	Y	345	380	1			40
							380	9									
*10	558	N	202	-0-	-356	-0-	3	1	192	3	Y	6					46
							7	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	257	266	1			37
							283	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	6	1	459	3	Y	550	573	1			61
							605	9									
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	3	1	249	3	Y	650	562	1			149
							715	9									
08	1457	N	367	-0-	-1090	-0-	5	1	344	3	Y	16					165
							18	9									
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	7	1	415	3	Y	558	659	1			64
							614	9									
*10	961	N	138	-0-	-823	-0-	2	1	129	3	Y	6					70
							7	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1009	3	Y	253	286	1			37
							278	9									

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
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									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	672	1	1076	3	Y	176	106	1			75
							194	9									
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	534	1	745	3	Y	97	118	1			54
							107	9									
*10	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	613	1	743	3	Y	155	158	1			51
							171	9									
11	1890	N	1228	-0-	-662	-0-	415	1	507	3	Y	278	268	1			61
							306	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 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
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									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	303	-0-	-267	-0-	5	1	298	3	Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	740	1	1146	3	Y	384	364	1			186
							422	9									
09	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	530	1	1495	3	Y	412	503	1			95
							453	9									
*10	2852	X	1614	-0-	-1238	-0-	292	1	1000	3	Y	293	144	1			244
							322	9									
11	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	326	1	1350	3	Y	251	388	1			107
							276	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	727	1	1583	3	Y	225	240	1			109
							248	9									
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	624	1	2236	3	Y	347	376	1			80
							382	9									
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	327	1	879	3	Y	50	88	1			42
							55	9									
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	949	1	3870	3	Y	342	239	1			145
							376	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	904	1	1445	3	Y	344	420	1			146
							378	9									
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	688	1	961	3	Y	115	198	1			63
							127	9									
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	876	1	1115	3	Y	229	217	1			75
							252	9									
11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	690	1	849	3	Y	413	398	1			90
							454	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
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									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	705	1	1149	3	Y	335	203	1			142
							369	9									
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	592	1	847	3	Y	169	218	1			93
							186	9									
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	691	1	839	3	Y	323	310	1			106
							355	9									
11	2160	N	1293	-0-	-867	-0-	458	1	573	3	Y	238	292	1			52
							262	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
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									
08	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	870	1	5220	3	N	654	699	1			21
							719	9									
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	992	1	5634	3	N	659	572	1			108
							725	9									
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1027	1	6241	3	N	649	645	1			112
							714	9									
11	7290	X	6057	-0-	-1233	-0-	812	1	4618	3	N	563	575	1			100
							8	4	619	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5041	3	Y	234	95	1			156
							257	9									
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	258	1	3823	3	Y	325	332	1			149
							358	9									
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	3	Y	264	321	1			92
							290	9									
11	4950	X	3811	-0-	-1139	-0-	218	1	3453	3	Y	127	105	1			114
							140	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	202	202	0			-0-
							1	4	222	9							
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	171	3	N	212	212	0			-0-
							1	4	233	9							
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	N	184	184	0			-0-
							202	9									
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	56	1	68	3	N	175	175	0			-0-
							193	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	119	1	2090	3	Y	84	86	1			56
							92	9									
09	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	104	1	1960	3	Y	145	135	1			66
							160	9									
*10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	168	1	2717	3	Y	200	196	1			70
							220	9									
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	162	1	2673	3	Y	104	80	1			94
							114	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	3	Y	748	748	0			-0-
							823	9									
07	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	12	1	1095	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
08	1953	X	1012	-0-	-941	-0-	4	1	477	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
09	1890	X	514	-0-	-1376	-0-	3	1	290	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
*10	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	8	1	660	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	58	1	3592	3	Y	282	282	0			-0-
							310	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
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	1354	1354	0			-0-
							1489	9									
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282	282	0			-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	704	1	3318	3	N	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1024	1	3025	3	N	758	758	0			-0-
							2	4	834	9							
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1472	1	3954	3	N	670	670	0			-0-
							3	4	737	9							
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1310	1	2842	3	N	575	575	0			-0-
							3	4	633	9							
*10	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	1212	1	2106	3	N	500	500	0			-0-
							550	9									
11	4710	X	3248	-0-	-1462	-0-	1226	1	1477	3	N	495	495	0			-0-
							545	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2927	-0-	-1633	-0-	374	1	1727	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
07	4712	X	1566	-0-	-3146	-0-	331	1	908	3	N	296	296	0			-0-
							1	4	326	9							
08	3658	X	347	-0-	-3311	-0-	52	1	223	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
09	2760	X	38	-0-	-2722	-0-	5	1	14	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	3038	X	29	-0-	-3009	-0-	4	1	10	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2940	X	25	-0-	-2915	-0-	5	1	5	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	837	1	5089	3	N	626	666	1			20
							689	9									
09	6330	X	6188	-0-	-142	-0-	829	1	4630	3	N	663	574	1			109
							729	9									
*10	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	737	1	4470	3	N	551	565	1			95
							606	9									
11	6330	X	4072	-0-	-2258	-0-	542	1	3176	3	N	310	350	1			55
							13	4	341	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
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									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	388	271	1			307
							427	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	375	398	1			284
							413	9									
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	69	74	1			279
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	459	418	1			320
							505	9									

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
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									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	29	64	1			14
							32	9									
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	19	1	1227	3	N	248	186	1			76
							273	9									
*10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	3	N	240	243	1			73
							264	9									
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	806	3	N	234	192	1			115
							257	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
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									
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	23	1	1558	3	N	174	204	1			84
							191	9									
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	44	114	1			14
							48	9									
*10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	17	1	1026	3	N	170	132	1			52
							187	9									
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	24	1	1486	3	N	303	206	1			149
							333	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4287	-0-		-1533	-0-		48	1	3687	3	Y	502	502	0			36
									552	9									
07	6107	X	5263	-0-		-844	-0-		63	1	4617	3	Y	530	530	0			36
									583	9									
08	6107	X	5178	-0-		-929	-0-		68	1	4608	3	Y	456	456	0			36
									502	9									
09	5730	X	5053	-0-		-677	-0-		70	1	4500	3	Y	439	439	0			36
									483	9									
*10	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-		95	1	5776	3	Y	562	562	0			36
									618	9									
11	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-		78	1	4804	3	Y	449	449	0			36
									494	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7030	-0-		-980	-0-		80	1	6162	3	Y	716	716	0			8
									788	9									
07	8277	X	8181	-0-		-96	-0-		95	1	7217	3	Y	790	790	0			8
									869	9									
08	8029	X	6978	-0-		-1051	-0-		90	1	6207	3	Y	619	619	0			8
									681	9									
09	7650	X	7516	-0-		-134	-0-		98	1	6416	3	Y	911	911	0			8
									1002	9									
*10	7874	X	7332	-0-		-542	-0-		102	1	6346	3	Y	804	804	0			8
									884	9									
11	7920	X	6784	-0-		-1136	-0-		96	1	5897	3	Y	719	719	0			8
									791	9									

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	7773	-0-		-3207	-0-		88	1	6823	3	Y	784	784	0			38
									862	9									
07	11346	X	8933	-0-		-2413	-0-		105	1	7900	3	Y	844	844	0			38
									928	9									
08	9393	X	7531	-0-		-1862	-0-		96	1	6662	3	Y	703	703	0			38
									773	9									
09	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-		108	1	7045	3	Y	943	943	0			38
									1037	9									
*10	8618	X	7939	-0-		-679	-0-		111	1	6891	3	Y	852	852	0			38
									937	9									
11	8640	X	7466	-0-		-1174	-0-		104	1	6425	3	Y	852	852	0			38
									937	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7781	X	7781	-0-		-0-	-0-		90	1	6821	3	Y	791	791	0			47
									870	9									
07	7212	X	7212	-0-		-0-	-0-		85	1	6247	3	Y	800	800	0			47
									880	9									
08	7409	X	6383	-0-		-1026	-0-		80	1	5475	3	Y	753	753	0			47
									828	9									
09	7620	X	5352	-0-		-2268	-0-		68	1	4471	3	Y	739	739	0			47
									813	9									
*10	8029	X	5499	-0-		-2530	-0-		74	1	4587	3	Y	762	762	0			47
									838	9									
11	7770	X	4568	-0-		-3202	-0-		62	1	3816	3	Y	627	627	0			47
									690	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	8034	-0-		-2706		-0-		92	1	7115	3	Y	752	752	0			19
										827	9									
07	11098	X	9546	-0-		-1552		-0-		110	1	8339	3	Y	997	997	0			19
										1097	9									
08	9610	X	8352	-0-		-1258		-0-		106	1	7356	3	Y	809	809	0			19
										890	9									
09	9300	X	8712	-0-		-588		-0-		113	1	7400	3	Y	1090	1090	0			19
										1199	9									
*10	9145	X	8538	-0-		-607		-0-		118	1	7345	3	Y	977	977	0			19
										1075	9									
11	9240	X	7879	-0-		-1361		-0-		108	1	6685	3	Y	987	987	0			19
										1086	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5419	-0-		-1421		-0-		57	1	4401	3	Y	874	874	0			45
										961	9									
07	7378	X	6525	-0-		-853		-0-		74	1	5483	3	Y	880	880	0			45
										968	9									
08	7378	X	6461	-0-		-917		-0-		81	1	5512	3	Y	789	789	0			45
										868	9									
09	6690	X	6622	-0-		-68		-0-		86	1	5603	3	Y	848	848	0			45
										933	9									
*10	6479	X	6089	-0-		-390		-0-		83	1	5094	3	Y	829	829	0			45
										912	9									
11	6300	X	5639	-0-		-661		-0-		77	1	4744	3	Y	744	744	0			45
										818	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5301	-0-		-789		-0-		52	1	4047	3	Y	1093	1093	0			-0-
										1202	9									
07	6820	X	5148	-0-		-1672		-0-		52	1	3940	3	Y	1051	1051	0			-0-
										1156	9									
08	6820	X	4437	-0-		-2383		-0-		48	1	3356	3	Y	939	939	0			-0-
										1033	9									
09	5850	X	4821	-0-		-1029		-0-		58	1	3956	3	Y	734	734	0			-0-
										807	9									
*10	6185	X	6185	-0-		-0-		-0-		75	1	4907	3	Y	1094	1094	0			-0-
										1203	9									
11	5310	X	4722	-0-		-588		-0-		58	1	3595	3	Y	972	902	0	70	1	-0-
										1069	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5786	X	5786	-0-		-0-		-0-		60	1	4649	3	Y	979	979	0			-0-
										1077	9									
07	6479	X	5794	-0-		-685		-0-		62	1	4659	3	Y	975	975	0			-0-
										1073	9									
08	6479	X	4731	-0-		-1748		-0-		55	1	3823	3	Y	775	775	0			-0-
										853	9									
09	6270	X	5710	-0-		-560		-0-		68	1	4679	3	Y	875	875	0			-0-
										963	9									
*10	6988	X	6988	-0-		-0-		-0-		91	1	5823	3	Y	976	976	0			-0-
										1074	9									
11	5790	X	5233	-0-		-557		-0-		69	1	4251	3	Y	830	789	0	41	1	-0-
										913	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	50	1	3834	3	Y	682	682	0			37
							750	9									
07	6479	X	5697	-0-	-782	-0-	65	1	4812	3	Y	745	745	0			37
							820	9									
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	72	1	4906	3	Y	629	629	0			37
							692	9									
09	5850	X	5475	-0-	-375	-0-	75	1	4835	3	Y	514	514	0			37
							565	9									
*10	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	77	1	4715	3	Y	483	483	0			37
							531	9									
11	5520	X	4163	-0-	-1357	-0-	59	1	3609	3	Y	450	450	0			37
							495	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
06	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	84	1	6417	3	Y	536	536	0			11
							590	9									
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	94	1	6964	3	Y	583	583	0			11
							641	9									
08	7719	X	6404	-0-	-1315	-0-	85	1	5740	3	Y	526	526	0			11
							579	9									
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	102	1	6631	3	Y	954	954	0			11
							1049	9									
*10	7719	X	6305	-0-	-1414	-0-	89	1	5443	3	Y	703	703	0			11
							773	9									
11	7440	X	6417	-0-	-1023	-0-	92	1	5662	3	Y	603	603	0			11
							663	9									

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33720	X	27960	-0-	-5760	-0-	327	1	25108	3	N	2295	2295	0			-0-
							2525	9									
07	34844	X	27443	-0-	-7401	-0-	333	1	24743	3	N	2152	2131	0	21	1	-0-
							2367	9									
08	29233	X	26348	-0-	-2885	-0-	345	1	23745	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
09	28050	X	24007	-0-	-4043	-0-	328	1	21526	3	N	1956	1956	0			-0-
							1	4	2152	9							
*10	28892	X	19799	-0-	-9093	-0-	285	1	17471	3	N	1857	1857	0			-0-
							2043	9									
11	27960	X	20608	-0-	-7352	-0-	296	1	18301	3	N	1828	1828	0			-0-
							2011	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	15150	X	11044	-0-	-4106	-0-	48	1	4388	3	N	6007	6007	0			-0-
							6608	9									
07	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	156	1	11551	3	N	1555	1490	0	65	1	-0-
							1711	9									
08	13671	X	10921	-0-	-2750	-0-	115	1	8182	3	N	2385	2217	0	168	1	-0-
							2624	9									
09	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	180	1	11833	3	N	2468	2355	0	113	1	-0-
							2715	9									
*10	13485	X	12538	-0-	-947	-0-	172	1	10630	3	N	1578	1533	0	45	1	-0-
							1736	9									
11	12990	X	10920	-0-	-2070	-0-	149	1	9164	3	N	1461	1391	0	70	1	-0-
							1607	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
06	10230	X	2458	-0-	-7772	-0-	24	1	1910	3	N	476	476	0			-0-
							524	9									
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	125	1	9344	3	N	1351	1295	0	56	1	-0-
							1486	9									
08	9207	X	8969	-0-	-238	-0-	108	1	7447	3	N	1285	1195	0	90	1	-0-
							1414	9									
09	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	117	1	7727	3	N	1350	1289	0	61	1	-0-
							1485	9									
*10	10571	X	8385	-0-	-2186	-0-	112	1	6967	3	N	1187	1153	0	34	1	-0-
							1306	9									
11	10590	X	7127	-0-	-3463	-0-	95	1	5837	3	N	1086	1034	0	52	1	-0-
							1195	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
06	8100	X	1382	-0-	-6718	-0-	14	1	1087	3	N	255	255	0			-0-
							281	9									
07	8835	X	7144	-0-	-1691	-0-	88	1	6519	3	N	488	468	0	20	1	-0-
							537	9									
08	9083	X	4431	-0-	-4652	-0-	51	1	3587	3	N	721	671	0	50	1	-0-
							793	9									
09	8790	X	6637	-0-	-2153	-0-	86	1	5641	3	N	827	790	0	37	1	-0-
							910	9									
*10	7006	X	5750	-0-	-1256	-0-	79	1	4912	3	N	690	670	0	20	1	-0-
							759	9									
11	6900	X	5320	-0-	-1580	-0-	73	1	4522	3	N	659	627	0	32	1	-0-
							725	9									

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41370	X	34422	-0-	-6948	-0-	397	1	30602	3	N	3112	3112	0			-0-
							3423	9									
07	42749	X	33050	-0-	-9699	-0-	395	1	29475	3	N	2891	2863	0	28	1	-0-
							3180	9									
08	38967	X	31119	-0-	-7848	-0-	400	1	27710	3	N	2735	2735	0			-0-
							3009	9									
09	35190	X	29385	-0-	-5805	-0-	394	1	26006	3	N	2713	2713	0			-0-
							1	4	2984	9							
*10	35557	X	25553	-0-	-10004	-0-	362	1	22289	3	N	2638	2638	0			-0-
							2902	9									
11	34410	X	23036	-0-	-11374	-0-	325	1	20096	3	N	2377	2377	0			-0-
							2615	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36630	X	30473	-0-	-6157	-0-	360	1	27664	3	N	2226	2226	0			-0-
							2449	9									
07	37851	X	30006	-0-	-7845	-0-	370	1	27428	3	N	2007	1988	0	19	1	-0-
							2208	9									
08	33015	X	28242	-0-	-4773	-0-	377	1	25851	3	N	1831	1831	0			-0-
							2014	9									
09	30960	X	26051	-0-	-4909	-0-	366	1	23871	3	N	1648	1648	0			-0-
							1	4	1813	9							
*10	31496	X	26515	-0-	-4981	-0-	398	1	24127	3	N	1809	1809	0			-0-
							1990	9									
11	30480	X	23690	-0-	-6790	-0-	347	1	21476	3	N	1697	1697	0			-0-
							1867	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	12101	-0-	-10219	-0-	129	1	10192	3	Y	1618	1618	0			-0-
							1780	9									
07	21762	X	12454	-0-	-9308	-0-	135	1	10606	3	Y	1557	1557	0			-0-
							1713	9									
08	15283	X	11014	-0-	-4269	-0-	127	1	9315	3	Y	1429	1429	0			-0-
							1572	9									
09	14610	X	11553	-0-	-3057	-0-	138	1	9675	3	Y	1582	1582	0			-0-
							1740	9									
*10	12555	X	12003	-0-	-552	-0-	153	1	10070	3	Y	1618	1618	0			-0-
							1780	9									
11	12090	X	9908	-0-	-2182	-0-	133	1	8234	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	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
06	8820	X	2001	-0-	-6819	-0-	21	1	1671	3	N	281	281	0			-0-
							309	9									
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	105	1	7784	3	N	990	949	0	41	1	-0-
							1089	9									
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	102	1	6877	3	N	821	764	0	57	1	-0-
							903	9									
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	104	1	6788	3	N	1002	957	0	45	1	-0-
							1102	9									
*10	8680	X	7057	-0-	-1623	-0-	98	1	6059	3	N	818	795	0	23	1	-0-
							900	9									
11	8700	X	6339	-0-	-2361	-0-	88	1	5401	3	N	773	736	0	37	1	-0-
							850	9									

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
06	28320	X	20972	-0-	-7348	-0-	234	1	18371	3	Y	2152	2152	0			-0-
							2367	9									
07	28520	X	21720	-0-	-6800	-0-	248	1	19108	3	Y	2149	2149	0			-0-
							2364	9									
08	25668	X	19786	-0-	-5882	-0-	242	1	17325	3	Y	2017	2017	0			-0-
							2219	9									
09	24060	X	19947	-0-	-4113	-0-	254	1	17382	3	Y	2101	2101	0			-0-
							2311	9									
*10	21669	X	20358	-0-	-1311	-0-	276	1	17831	3	Y	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
11	21030	X	16944	-0-	-4086	-0-	236	1	14551	3	Y	1961	1961	0			-0-
							2157	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30750	X	23540	-0-	-7210	-0-	274	1	21052	3	N	2013	2013	0			-0-
							2214	9									
07	30721	X	24071	-0-	-6650	-0-	291	1	21658	3	N	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
08	27435	X	22690	-0-	-4745	-0-	296	1	20389	3	N	1823	1823	0			-0-
							2005	9									
09	25800	X	20219	-0-	-5581	-0-	268	1	18078	3	N	1702	1702	0			-0-
							1	4	1872	9							
*10	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	324	1	20476	3	N	1876	1876	0			-0-
							2064	9									
11	23550	X	22015	-0-	-1535	-0-	317	1	19555	3	N	1948	1948	0			-0-
							2143	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59280	X	47283	-0-	-11997	-0-	544	1	41813	3	N	4478	4478	0			-0-
							4926	9									
07	59613	X	47777	-0-	-11836	-0-	573	1	42537	3	N	4243	4243	0			-0-
							4667	9									
08	56544	X	46230	-0-	-10314	-0-	595	1	40994	3	N	4219	4219	0			-0-
							4641	9									
09	50250	X	41946	-0-	-8304	-0-	557	1	37343	3	N	3677	3677	0			-0-
							1	4	4045	9							
*10	50437	X	45757	-0-	-4680	-0-	649	1	40730	3	N	3980	3980	0			-0-
							4378	9									
11	47280	X	42749	-0-	-4531	-0-	606	1	37449	3	N	4266	4266	0			-0-
							1	4	4693	9							

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	527	1	1339	2	Y	20	12	1			11
							22	9									
09	DLQ G-10		327	-0-	327	2215	104	1	203	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
10	2657	X	442	-0-	-2215	-0-	166	1	259	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	150	1	374	2	Y	35	28	1			15
							39	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		566	-0-	566	566	13	1	39	2	Y	465	454	0			24
							2	4	512	9							
09	DLQ G-10		515	-0-	515	1081	11	1	38	2	Y	423	427	0			20
							1	4	465	9							
10	200	N	495	-0-	295	1376	3	1	7	2	Y	441	439	0			22
							485	9									
11	1848	N	472	-0-	-1376	-0-	4	1	11	2	Y	415	416	0			21
							457	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	349	1	916	2	Y	120	96	1			52
							132	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	1427	3	1	17	2	Y	9	50	1			11
							10	9									
10	1986	X	559	-0-	-1427	-0-	336	1	215	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	137	1	428	2	Y	62	60	1			9
							68	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	1336	1	2780	2	Y	821	779	1			166
							903	9									
09	DLQ G-10		2443	-0-	2443	7462	311	1	1138	2	Y	904	848	1			222
							994	9									
10	10779	X	3317	-0-	-7462	-0-	752	1	2140	2	Y	386	454	1			154
							425	9									
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	428	1	1368	2	Y	358	383	1			129
							394	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	243	1	618	2	Y	169	145	1			70
							186	9									
09	DLQ G-10		433	-0-	433	1480	77	1	305	2	Y	46	89	1			27
							51	9									
10	200	N	991	-0-	791	2271	334	1	494	2	Y	148	111	1			64
							163	9									
11	3000	N	1093	-0-	-1907	364	259	1	687	2	Y	134	173	1			25
							147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	274	1	929	2	Y	184	134	1	82
							202	9							
09	DLQ G-10		275	-0-	275	1680	26	1	171	2	Y	71	113	1	40
							78	9							
10	3008	X	1328	-0-	-1680	-0-	464	1	629	2	Y	214	192	1	62
							235	9							
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	828	2	Y	71	113	1	20
							78	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		368	-0-	368	373	20	1	282	2	Y	57	54	0	3
							3	4	63	9					

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

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-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	50	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	240	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	356	39	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1676	-0-	1676	2032	116	1	1045	2	Y	468	280	1	188
							515	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	40	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		615	-0-	615	655	40	1	575	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3866	214	1	2964	2	Y	-0-			-0-
							33	4							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

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							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	209	18	1	183	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	DLQ G-10		546	-0-	546	755	39	1	507	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3087	-0-	3087	3087	210	1	2832	2	Y	12	8	0			4
							32	4	13	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	150	1	500	2	Y	620	572	1			234
							682	9									
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2616	75	1	919	2	Y	264	327	1			171
							290	9									
10	4279	X	1663	-0-	-2616	-0-	389	1	615	2	Y	599	500	1			270
							659	9									
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	Y	773	790	1			253
							850	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		1	-0-	1	74	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2514	157	1	2256	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	DLQ G-10		4515	-0-	4515	7029	302	1	4171	2	Y	4	3	0			1
							38	4	4	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

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
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							
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	15	1	217	2	Y	188	166	0			22
							50	4	207	9							
09	DLQ G-10		3695	-0-	3695	4184	109	1	1605	2	Y	515	486	0	31	1	20
							1414	4	567	9							
10	DLQ G-10		3321	-0-	3321	7505	123	1	1979	2	Y	955	954	0			21
							168	4	1051	9							
11	1900	N	2859	-0-	959	8464	130	1	1810	2	Y	821	836	0			6
							16	4	903	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
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-
08	DLQ G-10		282	-0-	282	282	12	1	205	2	Y	44	37	0			7
							17	4	48	9							
09	DLQ G-10		898	-0-	898	1180	22	1	417	2	Y	406	354	0	23	1	36
							12	4	447	9							
10	DLQ G-10		2103	-0-	2103	3283	60	1	948	2	Y	905	922	0			19
							99	4	996	9							
11	1900	N	1519	-0-	-381	2902	45	1	652	2	Y	743	757	0			5
							5	4	817	9							

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
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							
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2001	1	165	2	N	536	546	0			31
							183	4	590	9							
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1896	1	224	2	N	489	482	0			38
							208	4	538	9							
*10	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	1378	1	261	2	N	515	505	0			48
							280	4	567	9							
*11	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	1493	1	352	2	N	485	492	0			41
							658	4	534	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
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							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	2225	1	4540	2	N	1214	1212	0			51
							207	4	1335	9							
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	2193	1	4191	2	N	973	959	0	23	1	42
							241	4	1070	9							
*10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1404	1	4215	2	N	1091	1088	0			45
							278	4	1200	9							
*11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1475	1	3584	2	N	936	934	0			47
							646	4	1030	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	682	1	2130	2	N	418	432	0			22
							45	4	460	9							
09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	656	1	2147	2	N	415	409	0			28
							39	4	457	9							
*10	3999	X	3656	-0-	-343	-0-	641	1	2556	2	N	355	351	0			32
							68	4	391	9							
*11	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	555	1	2050	2	N	540	525	0			47
							12	4	594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
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							
08	9424	X	8474	-0-		-950	-0-	1775	1	5549	2	N	938	956	0			56
								118	4	1032	9							
09	9120	X	7910	-0-		-1210	-0-	1616	1	5297	2	N	822	814	0			64
								93	4	904	9							
*10	9553	X	9553	-0-		-0-	-0-	1704	1	6800	2	N	792	792	0			64
								178	4	871	9							
*11	8340	X	7867	-0-		-473	-0-	1448	1	5331	2	N	960	917	0			107
								32	4	1056	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
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							
08	11316	X	11316	-0-		-0-	-0-	2383	1	7492	2	N	1168	1127	0			67
								156	4	1285	9							
09	10917	X	10917	-0-		-0-	-0-	2099	1	6885	2	N	1650	1579	0			138
								118	4	1815	9							
*10	12890	X	12890	-0-		-0-	-0-	2127	1	8525	2	N	1836	1828	0			146
								218	4	2020	9							
*11	10898	X	10898	-0-		-0-	-0-	1886	1	6944	2	N	1842	1818	0			170
								42	4	2026	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
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							
08	5208	X	4567	-0-		-641	-0-	1184	1	2416	2	N	784	780	0			33
								105	4	862	9							
09	5130	X	4304	-0-		-826	-0-	1179	1	2253	2	N	676	667	0	16	1	26
								128	4	744	9							
*10	5301	X	4070	-0-		-1231	-0-	791	1	2387	2	N	675	675	0			26
								149	4	743	9							
*11	5130	X	3930	-0-		-1200	-0-	855	1	2078	2	N	565	563	0			28
								375	4	622	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9796	X	8493	-0-		-1303	-0-	2132	1	4349	2	N	1652	1687	0			49
								195	4	1817	9							
09	10200	X	7713	-0-		-2487	-0-	2122	1	4056	2	N	1185	1165	0	28	1	41
								231	4	1304	9							
*10	10540	X	6854	-0-		-3686	-0-	1359	1	4078	2	N	1040	1070	0			11
								273	4	1144	9							
*11	10200	X	6691	-0-		-3509	-0-	1468	1	3574	2	N	920	884	0			47
								637	4	1012	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2512	-0-	2512	551737	595	1	1379	2	N	427	409	1			139
							68	4	470	9							
07	0	W	2355	-0-	2355	554092	533	1	1263	2	N	442	475	1			106
							73	4	486	9							
08	0	W	2220	-0-	2220	556312	499	1	1169	2	N	467	444	1			129
							38	4	514	9							
09	0	W	1920	-0-	1920	558232	472	1	1004	2	N	387	409	1			107
							18	4	426	9							
*10	0	W	1151	-0-	1151	559383	208	1	555	2	N	345	298	1			154
							8	4	380	9							
*11	0	W	727	-0-	727	560110	69	1	171	2	N	438	468	1			124
							5	4	482	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	497	1	1909	2	N	201	201	0			14
							60	4	221	9							
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	182	1	566	2	N	205	207	0			12
							23	4	226	9							
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	356	1	1117	2	N	179	180	0			11
							25	4	197	9							
09	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	318	1	1053	2	N	179	178	0			12
							17	4	197	9							
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	459	1	1836	2	N	234	223	0			23
							46	4	257	9							
11	2700	X	1333	-0-	-1367	-0-	241	1	821	2	N	242	246	0			19
							5	4	266	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	689	1	4185	2	N	755	764	0			52
							3	4	831	9							
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	710	1	4122	2	N	825	816	0			61
							10	4	908	9							
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	4729	2	N	754	743	0			72
							2	4	829	9							
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	813	1	4476	2	N	747	763	0			56
							229	4	822	9							
10	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	1025	1	3343	2	N	761	718	0			99
							36	4	837	9							
11	6240	X	5065	-0-	-1175	-0-	1403	1	2828	2	N	674	674	0			99
							93	4	741	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	598	1	3628	2	N	708	713	0			52
							3	4	779	9							
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	617	1	3584	2	N	745	741	0			56
							9	4	820	9							
08	5177	X	4794	-0-	-383	-0-	627	1	3440	2	N	659	649	0			66
							2	4	725	9							
09	5010	X	4562	-0-	-448	-0-	562	1	3079	2	N	668	684	0			50
							186	4	735	9							
10	5177	X	4414	-0-	-763	-0-	847	1	2746	2	N	716	670	0			96
							33	4	788	9							
11	5010	X	3766	-0-	-1244	-0-	1026	1	2065	2	N	553	571	0			78
							67	4	608	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	16833	X	8910	-0-	-7923	-0-	1656	1	4375	2	N	2375	2382	0			100
							266	4	2613	9							
09	10890	X	8145	-0-	-2745	-0-	1380	1	4223	2	N	2174	2167	0			107
							151	4	2391	9							
10	11253	X	7361	-0-	-3892	-0-	1397	1	3283	2	N	2377	2362	0			122
							66	4	2615	9							
11	10530	X	7651	-0-	-2879	-0-	1411	1	3848	2	N	2128	2144	0			106
							51	4	2341	9							

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	828	1	4142	2	N	584	581	1			152
							53	4	642	9							
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	842	1	4273	2	N	625	657	1			120
							688	9									
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	772	1	3733	2	N	511	512	1			119
							562	9									
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	767	1	3875	2	N	546	569	1			96
							601	9									
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	751	1	3584	2	N	502	459	1			139
							552	9									
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	436	1	2508	2	N	486	475	1			150
							535	9									

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-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									
08	14B2 EXT		5371	-0-	5371	10129	824	1	4002	2	N	495	483	1			108
							545	9									
09	14B2 EXT		5172	-0-	5172	15301	767	1	3873	2	N	484	501	1			91
							532	9									
*10	14B2 EXT		4615	-0-	4615	19916	702	1	3412	2	N	455	417	1			129
							501	9									
*11	14B2 EXT		4529	-0-	4529	24445	622	1	3423	2	N	440	460	1			109
							484	9									

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63120	X	3462	-0-	-59658	-0-	501	1	2500	2	N	389	400	1			91
							33	4	428	9							
07	65224	X	3380	-0-	-61844	-0-	500	1	2519	2	N	328	354	1			65
							361	9									
08	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	492	1	2389	2	N	327	319	1			73
							360	9									
09	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	469	1	2367	2	N	328	339	1			62
							361	9									
*10	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	441	1	2212	2	N	318	282	1			98
							350	9									
*11	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	402	1	2198	2	N	337	336	1			99
							371	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84510	X	1279	-0-		-83231	-0-	35	1	245	2	N	908	909	1			46
								999	9									
07	1454	X	1454	-0-		-0-	-0-	45	1	437	2	N	884	891	1			39
								972	9									
08	2449	X	2156	-0-		-293	-0-	62	1	915	2	N	1068	1058	1			49
								4	4	1175	9							
09	3521	X	3521	-0-		-0-	-0-	821	1	1423	2	N	1131	1120	1			60
								33	4	1244	9							
10	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	867	1	1069	2	N	1075	1067	1			68
								7	4	1183	9							
11	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	860	1	899	2	N	1050	1060	1			58
								20	4	1155	9							

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115020	X	8613	-0-		-106407	-0-	49	1	7190	2	N	1249	1247	1			750
								1374	9									
07	9236	X	9236	-0-		-0-	-0-	66	1	7622	2	N	1407	1419	1			738
								1548	9									
08	11277	X	11277	-0-		-0-	-0-	93	1	9219	2	N	1750	1733	1			755
								40	4	1925	9							
09	12184	X	12184	-0-		-0-	-0-	1126	1	8836	2	N	1743	1722	1			776
								305	4	1917	9							
10	12526	X	12526	-0-		-0-	-0-	957	1	9525	2	N	1797	1779	1			794
								67	4	1977	9							
11	13226	X	13226	-0-		-0-	-0-	1078	1	9781	2	N	1987	2005	1			776
								181	4	2186	9							

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88110	X	2293	-0-		-85817	-0-	262	1	1592	2	N	398	399	0			28
								1	4	438	9							
07	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-	279	1	1624	2	N	373	380	0			21
								4	4	410	9							
08	2400	X	2400	-0-		-0-	-0-	306	1	1677	2	N	378	364	0			35
								1	4	416	9							
09	2310	X	1821	-0-		-489	-0-	223	1	1266	2	N	292	326	0			1
								11	4	321	9							
10	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-	471	1	1531	2	N	415	369	0			47
								19	4	457	9							
11	2310	X	1929	-0-		-381	-0-	527	1	1059	2	N	280	285	0			42
								35	4	308	9							

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125940	X	4172	-0-		-121768	-0-	160	1	3258	2	N	677	669	0			26
								9	4	745	9							
07	4484	X	4484	-0-		-0-	-0-	160	1	3616	2	N	616	607	0			35
								30	4	678	9							
08	4480	X	4480	-0-		-0-	-0-	173	1	3365	2	N	838	844	0			29
								20	4	922	9							
09	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	183	1	3316	2	N	638	621	0	15	1	31
								39	4	702	9							
10	4495	X	4031	-0-		-464	-0-	207	1	3034	2	N	705	709	0			27
								14	4	776	9							
11	4350	X	3695	-0-		-655	-0-	212	1	2825	2	N	580	585	0			22
								20	4	638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90660	X	1967	-0-	-88693	-0-	78	1	1577	2	N	280	271	0			22
							4	4	308	9							
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	78	1	1751	2	N	551	534	0			39
							14	4	606	9							
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	640	663	0			16
							10	4	704	9							
09	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	89	1	1605	2	N	373	354	0	8	1	27
							19	4	410	9							
10	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	100	1	1469	2	N	468	463	0			32
							7	4	515	9							
11	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	103	1	1367	2	N	507	523	0			16
							10	4	558	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	738	1	2725	2	N	548	543	0			42
							91	4	603	9							
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1085	1	3197	2	N	541	547	0			36
							169	4	595	9							
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1027	1	3210	2	N	495	497	0			34
							69	4	545	9							
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	994	1	3258	2	N	597	585	0			46
							57	4	657	9							
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	997	1	3976	2	N	598	598	0			46
							106	4	658	9							
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	851	1	3146	2	N	582	573	0			55
							19	4	640	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193230	X	8989	-0-	-184241	-0-	1561	1	5766	2	N	1338	1325	0			104
							190	4	1472	9							
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	2010	1	5916	2	N	1289	1303	0			90
							301	4	1418	9							
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	1771	1	5550	2	N	1238	1301	0			27
							123	4	1362	9							
09	10080	X	8606	-0-	-1474	-0-	1687	1	5622	2	N	1096	1054	0			69
							91	4	1206	9							
*10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1677	1	6767	2	N	1166	1130	0			105
							132	4	1283	9							
*11	9330	X	3756	-0-	-5574	-0-	775	1	2369	2	N	530	635	0			-0-
							29	4	583	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10726	X	9293	-0-	-1433	-0-	1863	1	5812	2	N	1361	1370	0			86
							121	4	1497	9							
09	10380	X	8716	-0-	-1664	-0-	1695	1	5562	2	N	1241	1234	0			93
							94	4	1365	9							
*10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1688	1	6739	2	N	1308	1293	0			108
							177	4	1439	9							
*11	9390	X	7502	-0-	-1888	-0-	1327	1	4864	2	N	1164	1172	0			100
							31	4	1280	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	64710	X	3011	-0-	-61699	-0-	125	1	2534	2	N	314	292	0			22
							7	4	345	9							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	2812	2	N	469	471	0			20
							23	4	516	9							
08	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	2617	2	N	465	464	0			21
							16	4	512	9							
09	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	142	1	2579	2	N	392	387	0	9	1	17
							30	4	431	9							
10	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	161	1	2360	2	N	428	423	0			22
							11	4	471	9							
11	3360	X	2808	-0-	-552	-0-	165	1	2197	2	N	391	396	0			17
							16	4	430	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
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							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	633	1	1137	2	N	710	692	0			75
							62	4	781	9							
09	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	538	1	909	2	N	646	634	0			87
							77	4	711	9							
*10	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	851	1	1474	2	N	666	688	0			65
							78	4	733	9							
*11	3570	X	2612	-0-	-958	-0-	691	1	1281	2	N	532	554	0			43
							55	4	585	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
06	58380	X	2473	-0-	-55907	-0-	577	1	1205	2	N	587	573	0			44
							45	4	646	9							
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	593	1	1078	2	N	557	559	0			42
							137	4	613	9							
08	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	588	1	1067	2	N	596	587	0			51
							62	4	656	9							
09	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	542	1	872	2	N	486	488	0			49
							99	4	535	9							
*10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	553	1	941	2	N	521	529	0			41
							56	4	573	9							
*11	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	508	1	946	2	N	539	526	0			54
							31	4	593	9							

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
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							
08	15686	X	13068	-0-	-2618	-0-	1598	1	9291	2	N	1977	2016	0			473
							4	4	2175	9							
09	15000	X	12536	-0-	-2464	-0-	1504	1	8771	2	N	1562	1887	0			148
							543	4	1718	9							
10	15159	X	9909	-0-	-5250	-0-	1803	1	6352	2	N	1508	1626	0			30
							95	4	1659	9							
11	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-	30	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
06	61740	X	2933	-0-	-58807	-0-	704	1	1482	2	N	626	610	0			47
							58	4	689	9							
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	728	1	1322	2	N	642	644	0			45
							170	4	706	9							
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	944	1	1774	2	N	653	638	0			60
							96	4	718	9							
09	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	767	1	1249	2	N	532	538	0			54
							131	4	585	9							
*10	3131	X	2361	-0-	-770	-0-	627	1	1074	2	N	546	555	0			45
							59	4	601	9							
*11	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	873	1	1585	2	N	537	527	0			55
							73	4	591	9							

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
06	56400	X	1564	-0-	-54836	-0-	340	1	709	2	N	444	434	0			33
							27	4	488	9							
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	348	1	626	2	N	518	518	0			33
							82	4	570	9							
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	352	1	648	2	N	493	477	0			49
							35	4	542	9							
09	2490	X	1634	-0-	-856	-0-	405	1	653	2	N	459	467	0			41
							71	4	505	9							
*10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	508	1	868	2	N	503	502	0			42
							48	4	553	9							
*11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	593	1	1096	2	N	515	511	0			46
							42	4	567	9							

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
06	44730	X	6691	-0-	-38039	-0-	1680	1	3536	2	N	1218	1185	0			95
							135	4	1340	9							
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1742	1	3159	2	N	1207	1223	0			79
							405	4	1328	9							
08	8091	X	6941	-0-	-1150	-0-	1923	1	3482	2	N	1209	1181	0			107
							206	4	1330	9							
09	7830	X	6569	-0-	-1261	-0-	1937	1	3130	2	N	1059	1069	0			97
							337	4	1165	9							
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	2258	1	3852	2	N	1130	1141	0			86
							225	4	1243	9							
*11	6720	X	6254	-0-	-466	-0-	1726	1	3195	2	N	1100	1055	0			131
							123	4	1210	9							

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
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							
08	6355	X	4822	-0-	-1533	-0-	910	1	2899	2	N	861	870	0			54
							66	4	947	9							
09	6150	X	1726	-0-	-4424	-0-	190	1	624	2	N	820	812	0			62
							10	4	902	9							
*10	5921	X	4567	-0-	-1354	-0-	706	1	2832	2	N	879	869	0			72
							62	4	967	9							
11	5700	X	4392	-0-	-1308	-0-	776	1	2706	2	N	810	811	0			71
							19	4	891	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 9585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		140614	-0-	140614	454593	5445	1	98427	2	N	33402	33465	1			222
							36742	9									
07	SHUT IN		128127	-0-	128127	582720	6339	1	94834	2	N	24504	24726	1			-0-
							26954	9									
08	SHUT IN		126411	-0-	126411	709131	6857	1	94554	2	N	22727	22535	1			192
							25000	9									
09	SHUT IN		111197	-0-	111197	820328	4717	1	81197	2	N	19779	19552	1			419
							3526	4	21757	9							
10	SHUT IN		123696	-0-	123696	944024	5198	1	97286	2	N	18577	18528	1			468
							777	4	20435	9							
11	SHUT IN		113042	-0-	113042	1057066	4923	1	89869	2	N	14691	14910	1			249
							2090	4	16160	9							

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21630	X	10695	-0-	-10935	-0-	2059	1	5917	2	N	2402	2463	0			103
							77	4	2642	9							
07	22351	X	9920	-0-	-12431	-0-	2023	1	5122	2	N	2323	2325	0			101
							220	4	2555	9							
08	22351	X	10099	-0-	-12252	-0-	2027	1	5333	2	N	2195	2201	0			95
							324	4	2415	9							
09	11430	X	9892	-0-	-1538	-0-	1804	1	5630	2	N	2051	2047	0			99
							202	4	2256	9							
10	11811	X	7851	-0-	-3960	-0-	1616	1	3841	2	N	2105	2101	0			103
							78	4	2316	9							
11	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	1617	1	4446	2	N	1956	1919	0			140
							61	4	2152	9							

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	578839	X	59	-0-	-578780	-0-	56	2	2	4	N	1	4	0			-0-
							1	9									
07	61659	X	4940	-0-	-56719	-0-	4389	2	21	4	N	482	465	0			17
							530	9									
08	61659	X	4497	-0-	-57162	-0-	1	1	3997	2	N	448	440	0			25
							6	4	493	9							
09	59670	X	4247	-0-	-55423	-0-	3868	2	26	4	N	321	335	0			11
							353	9									
10	61659	X	5114	-0-	-56545	-0-	4747	2	4	4	N	330	323	0			18
							363	9									
11	4770	X	3922	-0-	-848	-0-	3	1	3589	2	N	287	291	0			14
							14	4	316	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87660	X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90540	X	6797	-0-	-83743	-0-	745	1	4548	2	N	1364	1366	0			108
							4	4	1500	9							
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	802	1	4661	2	N	1492	1488	0			112
							12	4	1641	9							
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	818	1	4489	2	N	1430	1398	0			144
							2	4	1573	9							
09	6780	X	6648	-0-	-132	-0-	746	1	4086	2	N	1414	1449	0			109
							261	4	1555	9							
*10	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	1108	1	3599	2	N	1389	1314	0			184
							42	4	1528	9							
11	6900	X	5658	-0-	-1242	-0-	1388	1	2791	2	N	1263	1262	0			185
							90	4	1389	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86160	X	20468	-0-	-65692	-0-	2537	1	15396	2	N	2293	2294	0			478
							13	4	2522	9							
07	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	2589	1	15045	2	N	2242	2247	0			473
							37	4	2466	9							
08	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	2465	1	14334	2	N	2013	2056	0			430
							6	4	2214	9							
09	21900	X	19092	-0-	-2808	-0-	2394	1	14206	2	N	1516	1798	0			148
							824	4	1668	9							
10	21948	X	6960	-0-	-14988	-0-	1056	1	5123	2	N	709	857	0			-0-
							1	4	780	9							
11	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	962	962	0			36
							2	4	1058	9							
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	909	913	0			32
							7	4	1000	9							
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	743	741	0			34
							5	4	817	9							
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	N	410	434	0	10	1	-0-
							9	4	451	9							
*10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	532	502	0			30
							3	4	585	9							
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	766	765	0			31
							5	4	843	9							

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
06	91350	X	2442	-0-	-88908	-0-	683	1	1217	2	N	455	452	0			116
							41	4	501	9							
07	94395	X	2102	-0-	-92293	-0-	589	1	961	2	N	500	528	0			88
							2	4	550	9							
08	94395	X	2330	-0-	-92065	-0-	757	1	1066	2	N	456	443	0			101
							5	4	502	9							
09	91350	X	2104	-0-	-89246	-0-	715	1	921	2	N	423	415	0			109
							3	4	465	9							
*10	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	561	1	940	2	N	521	411	0			219
							11	4	573	9							
11	2430	X	1562	-0-	-868	-0-	429	1	641	2	N	424	490	0			153
							26	4	466	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95760	X	2018	-0-	-93742	-0-	71	1	1448	2	N	450	425	0			31
							4	4	495	9							
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	N	549	559	0			21
							13	4	604	9							
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	N	648	636	0			33
							9	4	713	9							
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	N	554	555	0	13	1	19
							17	4	609	9							
*10	2077	X	2006	-0-	-71	-0-	92	1	1348	2	N	509	506	0			22
							6	4	560	9							
11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	94	1	1256	2	N	423	435	0			10
							9	4	465	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90570	X	24269	-0-	-66301	-0-	3053	1	18526	2	N	2432	2444	0			656
							15	4	2675	9							
07	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	3117	1	18112	2	N	2452	2454	0			654
							45	4	2697	9							
08	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	2842	1	16915	2	N	1987	2036	0			605
							7	4	2186	9							
09	25080	X	22201	-0-	-2879	-0-	2784	1	16600	2	N	1633	2155	0			83
							1021	4	1796	9							
10	25389	X	3893	-0-	-21496	-0-	542	1	3063	2	N	262	345	0			-0-
							288	9									
11	24270	X	-0-	-0-	-24270	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		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							
08	SHUT-IN		51719	-0-	51719	292912	3067	1	34420	2	N	12534	12603	0			247
							445	4	13787	9							
09	SHUT IN		40483	-0-	40483	333395	3094	1	26796	2	N	9480	9068	0	373	1	286
							165	4	10428	9							
10	SHUT IN		42539	-0-	42539	375934	2912	1	30167	2	N	8453	8424	0			315
							162	4	9298	9							
11	SHUT IN		27421	-0-	27421	403355	931	1	19062	2	N	6739	6743	0			311
							15	4	7413	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	SHUT-IN		37017	-0-	37017	211356	2187	1	24559	2	N	9049	9096	0			176
							317	4	9954	9							
09	SHUT IN		27826	-0-	27826	239182	2141	1	18444	2	N	6478	6223	0	256	1	175
							115	4	7126	9							
10	SHUT IN		26229	-0-	26229	265411	1794	1	18594	2	N	5218	5202	0			191
							101	4	5740	9							
11	SHUT IN		16748	-0-	16748	282159	571	1	11668	2	N	4091	4090	0			192
							9	4	4500	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 9581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		118375	-0-		118375	420808	4753	1	85904	2	N	25198	25206	1			225
								27718	9									
07	SHUT IN		101619	-0-		101619	522427	4623	1	69155	2	N	25310	25535	1			-0-
								27841	9									
08	SHUT IN		128819	-0-		128819	651246	7056	1	97293	2	N	22245	22121	1			124
								24470	9									
09	SHUT IN		112407	-0-		112407	763653	4834	1	83361	2	N	18968	18707	1			385
								3347	4	20865	9							
10	SHUT IN		121126	-0-		121126	884779	5129	1	96050	2	N	17463	17409	1			439
								738	4	19209	9							
11	SHUT IN		110338	-0-		110338	995117	4863	1	88875	2	N	13287	13496	1			230
								1984	4	14616	9							

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	4560	-0-		-33150	-0-	1310	1	2800	2	N	310	302	0			24
								109	4	341	9							
07	38967	X	4296	-0-		-34671	-0-	1292	1	2345	2	N	327	329	0			22
								299	4	360	9							
08	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	1294	1	2330	2	N	327	319	0			30
								141	4	360	9							
09	4500	X	4064	-0-		-436	-0-	1351	1	2174	2	N	276	280	0			26
								235	4	304	9							
*10	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	1577	1	2693	2	N	285	289	0			22
								171	4	314	9							
11	4560	X	3914	-0-		-646	-0-	1237	1	2289	2	N	274	265	0			31
								87	4	301	9							

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	5027	-0-		-32683	-0-	1461	1	3099	2	Y	315	305	0			26
								120	4	347	9							
07	38967	X	4774	-0-		-34193	-0-	1448	1	2629	2	Y	326	332	0			20
								338	4	359	9							
08	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-	1500	1	2709	2	Y	308	303	0			25
								161	4	339	9							
09	4890	X	4440	-0-		-450	-0-	1486	1	2399	2	Y	271	270	0			26
								257	4	298	9							
10	4712	X	4527	-0-		-185	-0-	1501	1	2527	2	Y	316	319	0			23
								151	4	348	9							
11	5040	X	4477	-0-		-563	-0-	1430	1	2648	2	Y	271	265	0			29
								101	4	298	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	2366	-0-		-15544	-0-	474	1	1132	2	N	640	648	0			60
								56	4	704	9							
07	18507	X	2680	-0-		-15827	-0-	442	1	1413	2	N	713	677	0			96
								41	4	784	9							
08	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	364	1	1269	2	N	864	848	0			112
								25	4	950	9							
09	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-	389	1	1511	2	N	1046	1025	0			133
								6	4	1151	9							
*10	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-	415	1	1530	2	N	1020	1036	0			117
								27	4	1122	9							
11	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	532	1	1683	2	N	978	991	0			104
								46	4	1076	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	1891	-0-		-14489	-0-	289	1	686	2	N	801	814	0			74
								35	4	881	9							
07	16926	X	2276	-0-		-14650	-0-	300	1	969	2	N	888	867	0			95
								30	4	977	9							
08	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	323	1	1119	2	N	1007	995	0			107
								22	4	1108	9							
09	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-	331	1	1287	2	N	950	939	0			118
								5	4	1045	9							
*10	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	294	1	1082	2	N	858	878	0			98
								19	4	944	9							
11	2490	X	2275	-0-		-215	-0-	334	1	1049	2	N	784	798	0			84
								30	4	862	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78750	X	9023	-0-		-69727	-0-	2465	1	4863	2	N	1339	1218	0			513
								222	4	1473	9							
07	81375	X	5777	-0-		-75598	-0-	2003	1	2210	2	N	1287	1129	0			671
								148	4	1416	9							
08	6523	X	6523	-0-		-0-	-0-	1881	1	3282	2	N	1103	1267	0			507
								147	4	1213	9							
09	9030	X	7247	-0-		-1783	-0-	1919	1	3891	2	N	1245	1102	0			650
								67	4	1370	9							
10	9331	X	7052	-0-		-2279	-0-	2116	1	3466	2	N	1261	1245	0			666
								83	4	1387	9							
11	9030	X	5930	-0-		-3100	-0-	2008	1	2478	2	N	1313	1305	0			674
								1444	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129300	X	3086	-0-		-126214	-0-	548	1	2015	2	N	415	407	0			35
								66	4	457	9							
07	133610	X	2851	-0-		-130759	-0-	601	1	1746	2	N	371	378	0			28
								96	4	408	9							
08	2639	X	2639	-0-		-0-	-0-	529	1	1664	2	N	373	377	0			24
								36	4	410	9							
09	3090	X	2803	-0-		-287	-0-	572	1	1901	2	N	293	298	0			19
								8	4	322	9							
*10	3193	X	823	-0-		-2370	-0-	113	1	401	2	N	267	265	0			21
								15	4	294	9							
11	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	714	1	2625	2	N	201	203	0			19
								6	4	221	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141660	X	3200	-0-		-138460	-0-	572	1	2114	2	N	404	393	0			36
								70	4	444	9							
07	146382	X	2120	-0-		-144262	-0-	425	1	1188	2	N	397	407	0			26
								70	4	437	9							
08	2128	X	2128	-0-		-0-	-0-	375	1	1193	2	N	484	478	0			32
								28	4	532	9							
09	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	824	1	2698	2	N	381	386	0			27
								41	4	419	9							
*10	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	666	1	2660	2	N	371	380	0			18
								70	4	408	9							
11	3210	X	3049	-0-		-161	-0-	583	1	2189	2	N	241	232	0			27
								12	4	265	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123000	X	3377	-0-		-119623	-0-	596	1	2202	2	N	458	449	0			33
								75	4	504	9							
07	127100	X	2984	-0-		-124116	-0-	622	1	1803	2	N	421	419	0			35
								96	4	463	9							
08	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	804	1	2509	2	N	493	504	0			24
								54	4	542	9							
09	4950	X	3580	-0-		-1370	-0-	742	1	2431	2	N	331	330	0			25
								43	4	364	9							
*10	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	787	1	3142	2	N	194	209	0			10
								84	4	213	9							
11	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	761	1	2848	2	N	203	185	0			28
								16	4	223	9							

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51240	X	5658	-0-		-45582	-0-	840	1	4197	2	N	515	529	0			124
								54	4	567	9							
07	52948	X	6079	-0-		-46869	-0-	910	1	4591	2	N	525	537	1			112
								578	9									
08	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	906	1	4407	2	N	489	491	1			110
								538	9									
09	5564	X	5564	-0-		-0-	-0-	827	1	4177	2	N	509	528	1			91
								560	9									
*10	6076	X	4896	-0-		-1180	-0-	758	1	3639	2	N	454	419	1			126
								499	9									
11	5880	X	5039	-0-		-841	-0-	701	1	3865	2	N	430	432	1			124
								473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51030	X	1632	-0-		-49398	-0-	301	1	1110	2	N	167	164	0			15
								37	4	184	9							
07	52731	X	1401	-0-		-51330	-0-	308	1	888	2	N	139	147	0			7
								52	4	153	9							
08	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	341	1	1057	2	N	170	163	0			14
								22	4	187	9							
09	1754	X	1754	-0-		-0-	-0-	365	1	1200	2	N	154	158	0			10
								20	4	169	9							
10	1674	X	1279	-0-		-395	-0-	225	1	902	2	N	114	117	0			7
								27	4	125	9							
11	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-	362	1	1426	2	N	176	161	0			22
								8	4	194	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37620	X	9548	-0-		-28072	-0-	1798	1	4682	2	N	2664	2555	0			199
								138	4	2930	9							
07	38874	X	11198	-0-		-27676	-0-	2288	1	5711	2	N	2731	2722	0			208
								195	4	3004	9							
08	8452	X	8452	-0-		-0-	-0-	1691	1	3881	2	N	2383	2506	0			85
								259	4	2621	9							
09	9140	X	9140	-0-		-0-	-0-	1897	1	4546	2	N	2385	2365	0			105
								73	4	2624	9							
*10	10359	X	10359	-0-		-0-	-0-	2414	1	5093	2	N	2541	2550	0			96
								57	4	2795	9							
11	13180	X	13180	-0-		-0-	-0-	2749	1	7168	2	N	2747	2719	0			124
								241	4	3022	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 #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	1111	1	2556	2	N	493	515	0			21
								169	4	542	9							
09	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	1068	1	2554	2	N	461	464	0			18
								37	4	507	9							
*10	4433	X	4232	-0-		-201	-0-	1184	1	2472	2	N	500	498	0			20
								26	4	550	9							
11	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-	1150	1	2694	2	N	464	464	0			20
								125	4	510	9							

ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36630	X	1237	-0-		-35393	-0-	89	1	969	2	N	153	154	0			2
								11	4	168	9							
07	37851	X	1274	-0-		-36577	-0-	84	1	999	2	N	165	163	0			4
								9	4	182	9							
08	1271	X	1271	-0-		-0-	-0-	87	1	986	2	N	172	173	0			3
								9	4	189	9							
09	849	X	849	-0-		-0-	-0-	62	1	635	2	N	134	128	0	5	1	4
								5	4	147	9							
*10	1271	X	1130	-0-		-141	-0-	83	1	843	2	N	182	179	0			7
								4	4	200	9							
11	1490	X	1490	-0-		-0-	-0-	416	1	883	2	N	173	171	0			9
								1	4	190	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97830	X	6526	-0-		-91304	-0-	4113	1	311	2	N	1451	1466	0			103
								506	4	1596	9							
07	8130	X	8130	-0-		-0-	-0-	5206	1	326	2	N	1643	1662	0			84
								791	4	1807	9							
08	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	4454	1	368	2	N	1235	1241	0			78
								411	4	1359	9							
09	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	4316	1	506	2	N	1117	1109	0			86
								469	4	1229	9							
*10	5331	X	5331	-0-		-0-	-0-	2906	1	549	2	N	1176	1165	0			97
								582	4	1294	9							
11	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	3001	1	701	2	N	1086	1085	0			98
								1252	4	1195	9							

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	849	1	1968	2	Y	521	519	0			174
								72	4	573	9							
07	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	898	1	2134	2	Y	540	584	1			130
								106	4	594	9							
08	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	936	1	2188	2	Y	534	521	1			143
								76	4	587	9							
09	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	887	1	1882	2	Y	458	457	1			144
								33	4	504	9							
10	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	948	1	2091	2	Y	553	533	1			164
								29	4	608	9							
11	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-	860	1	2087	2	Y	548	530	1			182
								54	4	603	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	797	1	1850	2	Y	518	480	0			194
							67	4	570	9							
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	828	1	1969	2	Y	570	622	1			142
							99	4	627	9							
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	900	1	2105	2	Y	576	559	1			159
							71	4	634	9							
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	829	1	1769	2	Y	447	475	1			131
							31	4	492	9							
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	988	1	2208	2	Y	490	472	1			149
							34	4	539	9							
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	848	1	2058	2	Y	477	479	1			147
							51	4	525	9							

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
06	139410	X	2439	-0-	-136971	-0-	121	1	1306	2	N	920	931	0			10
							1012	9									
07	144057	X	7951	-0-	-136106	-0-	553	1	6561	2	N	670	670	0			10
							100	4	737	9							
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	304	1	3415	2	N	717	702	0			25
							46	4	789	9							
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	321	1	2751	2	N	1106	1058	0	44	1	29
							17	4	1217	9							
*10	7936	X	4647	-0-	-3289	-0-	306	1	3110	2	N	1103	1088	0			44
							18	4	1213	9							
11	7680	X	4792	-0-	-2888	-0-	1199	1	2467	2	N	1022	1019	0			47
							2	4	1124	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
06	32550	X	1140	-0-	-31410	-0-	147	1	554	2	N	381	397	0			58
							20	4	419	9							
07	33635	X	1271	-0-	-32364	-0-	179	1	507	2	N	508	537	0			29
							26	4	559	9							
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	160	1	489	2	N	350	328	0			51
							8	4	385	9							
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	166	1	339	2	N	289	292	0			48
							14	4	318	9							
*10	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	184	1	444	2	N	661	630	0			79
							7	4	727	9							
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	240	1	483	2	N	603	591	0			91
							12	4	663	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	468	1	1350	2	Y	801	830	0			30
							18	4	881	9							
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	442	1	1118	2	Y	690	691	0			29
							50	4	759	9							
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1096	2	Y	700	699	0			30
							69	4	770	9							
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	389	1	1183	2	Y	646	644	0			32
							43	4	711	9							
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	400	1	941	2	Y	703	697	0			38
							19	4	773	9							
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	425	1	1158	2	Y	704	701	0			41
							16	4	774	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82110	X	10131	-0-	-71979	-0-	1203	1	7313	2	N	1463	1466	0			110
							6	4	1609	9							
07	84847	X	10125	-0-	-74722	-0-	1246	1	7254	2	N	1461	1459	0			112
							18	4	1607	9							
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1277	1	7003	2	N	1387	1355	0			144
							3	4	1526	9							
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	1162	1	6371	2	N	1347	1383	0			108
							405	4	1482	9							
*10	10478	X	9121	-0-	-1357	-0-	1772	1	5745	2	N	1396	1323	0			181
							68	4	1536	9							
11	10140	X	8456	-0-	-1684	-0-	2306	1	4636	2	N	1241	1238	0			184
							149	4	1365	9							

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
06	90420	X	5957	-0-	-84463	-0-	4029	1	306	2	N	1014	999	0			79
							507	4	1115	9							
07	93434	X	6271	-0-	-87163	-0-	4185	1	243	2	N	1063	1016	0			126
							674	4	1169	9							
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	4591	1	379	2	N	1183	1239	0			70
							430	4	1301	9							
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4233	1	493	2	N	997	994	0			73
							460	4	1097	9							
*10	6417	X	5375	-0-	-1042	-0-	3027	1	577	2	N	1052	1038	0			87
							614	4	1157	9							
11	6480	X	6457	-0-	-23	-0-	3183	1	740	2	N	964	959	0			92
							1474	4	1060	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
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							
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1202	1	2455	2	N	928	929	0			36
							114	4	1021	9							
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1209	1	2308	2	N	595	616	0	15	1	-0-
							125	4	655	9							
*10	6076	X	3868	-0-	-2208	-0-	764	1	2294	2	N	596	557	0			39
							154	4	656	9							
11	5880	X	3833	-0-	-2047	-0-	750	1	1833	2	N	772	773	0			38
							401	4	849	9							

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
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1286	1	2596	2	N	630	623	0			25
							163	4	693	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1164	1	2217	2	N	544	545	0			24
							188	4	598	9							
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1153	1	2360	2	N	540	540	0			24
							104	4	594	9							
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1066	1	2044	2	N	425	422	0	10	1	17
							120	4	468	9							
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	714	1	2141	2	N	425	425	0			17
							144	4	468	9							
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	753	1	1843	2	N	450	445	0			22
							332	4	495	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32760	X	5630	-0-		-27130	-0-	1501	1	3189	2	Y	746	696	0			85
								119	4	821	9							
07	33852	X	5436	-0-		-28416	-0-	1543	1	2805	2	Y	667	713	0			39
								354	4	734	9							
08	5327	X	5327	-0-		-0-	-0-	1615	1	2881	2	Y	607	581	0			65
								163	4	668	9							
09	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-	1384	1	2252	2	Y	626	632	0			59
								224	4	689	9							
10	5828	X	3970	-0-		-1858	-0-	1015	1	1759	2	Y	960	965	0			54
								140	4	1056	9							
11	5640	X	4289	-0-		-1351	-0-	1241	1	2300	2	Y	602	591	0			65
								86	4	662	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190710	X	2501	-0-		-188209	-0-	433	1	1615	2	N	360	343	0			36
								57	4	396	9							
07	197067	X	2849	-0-		-194218	-0-	608	1	1801	2	N	313	329	0			20
								96	4	344	9							
08	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	576	1	1809	2	N	419	433	0			6
								45	4	461	9							
09	3060	X	2080	-0-		-980	-0-	417	1	1392	2	N	225	204	0			27
								23	4	248	9							
*10	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	621	1	2481	2	N	214	213	0			28
								65	4	235	9							
11	1339	X	1339	-0-		-0-	-0-	272	1	851	2	N	188	216	0			-0-
								9	4	207	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8326	X	8326	-0-		-0-	-0-	1448	1	5359	2	N	1220	1212	0			95
								177	4	1342	9							
07	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	1392	1	5769	2	N	1071	1134	0			32
								291	4	1178	9							
08	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-	1274	1	6057	2	N	1117	1047	0			102
								128	4	1229	9							
09	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-	1220	1	5829	2	N	1137	1160	0			79
								100	4	1251	9							
*10	10001	X	10001	-0-		-0-	-0-	1298	1	7284	2	N	1117	1097	0			99
								190	4	1229	9							
11	8442	X	8442	-0-		-0-	-0-	1399	1	5763	2	N	1132	1112	0			119
								35	4	1245	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10463	X	10463	-0-		-0-	-0-	438	1	8492	2	N	1347	1340	0			60
								51	4	1482	9							
09	10332	X	10332	-0-		-0-	-0-	459	1	8334	2	N	1311	1290	0	31	1	50
								97	4	1442	9							
*10	11315	X	9162	-0-		-2153	-0-	492	1	7203	2	N	1305	1302	0			53
								31	4	1436	9							
11	10950	X	8361	-0-		-2589	-0-	482	1	6563	2	N	1158	1143	0			68
								42	4	1274	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30270	X	1283	-0-		-28987	-0-		957	2	9	4	N	288	290	0			15
									317	9									
07	31279	X	1801	-0-		-29478	-0-		1470	2	8	4	N	294	290	0			19
									323	9									
08	31279	X	1012	-0-		-30267	-0-		664	2	1	4	N	315	319	0			15
									347	9									
09	1429	X	1429	-0-		-0-	-0-		1156	2	8	4	N	241	240	0			16
									265	9									
*10	1384	X	1384	-0-		-0-	-0-		1076	2	1	4	N	279	280	0			15
									307	9									
11	1740	X	755	-0-		-985	-0-		454	2	1	4	N	273	272	0			16
									300	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45840	X	540	-0-		-45300	-0-		39	1	98	2	N	364	360	0			16
									3	4	400	9							
07	47368	X	570	-0-		-46798	-0-		44	1	106	2	N	378	361	0			33
									4	4	416	9							
08	47368	X	559	-0-		-46809	-0-		41	1	93	2	N	381	395	0			19
									6	4	419	9							
09	577	X	577	-0-		-0-	-0-		54	1	127	2	N	359	364	0			14
									1	4	395	9							
*10	559	X	559	-0-		-0-	-0-		54	1	110	2	N	358	356	0			16
									1	4	394	9							
11	905	X	905	-0-		-0-	-0-		152	1	463	2	N	262	266	0			12
									2	4	288	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53700	X	540	-0-		-53160	-0-		39	1	103	2	N	359	352	0			17
									3	4	395	9							
07	55490	X	578	-0-		-54912	-0-		53	1	131	2	N	354	344	0			27
									5	4	389	9							
08	55490	X	516	-0-		-54974	-0-		44	1	96	2	N	336	351	0			12
									6	4	370	9							
09	586	X	586	-0-		-0-	-0-		50	1	118	2	N	378	378	0			12
									2	4	416	9							
*10	481	X	481	-0-		-0-	-0-		37	1	79	2	N	331	328	0			15
									1	4	364	9							
11	570	X	499	-0-		-71	-0-		47	1	110	2	N	305	308	0			12
									6	4	336	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	2769	-0-		-14871	-0-		576	1	1378	2	N	682	692	0			68
									65	4	750	9							
07	18228	X	3084	-0-		-15144	-0-		537	1	1728	2	N	700	699	0			69
									49	4	770	9							
08	18228	X	3392	-0-		-14836	-0-		567	1	1986	2	N	727	722	0			74
									39	4	800	9							
09	14B2 EXT		3282	-0-		3282	3282		521	1	2024	2	N	663	652	0			85
									8	4	729	9							
*10	14B2 EXT		3217	-0-		3217	6499		522	1	1931	2	N	666	675	0			76
									31	4	733	9							
11	14B2 EXT		2930	-0-		2930	9429		541	1	1707	2	N	577	588	0			65
									47	4	635	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1184	2	N	379	380	0			141
							54	4	417	9							
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	680	1	592	2	N	338	320	0			159
							53	4	372	9							
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	657	1	1139	2	N	488	392	0			255
							50	4	537	9							
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	616	1	1262	2	N	404	440	0			219
							22	4	444	9							
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	575	1	958	2	N	388	418	0			189
							24	4	427	9							
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	531	1	640	2	N	321	334	0			176
							353	9									

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
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	673	1	1321	2	N	400	363	0			145
							61	4	440	9							
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	598	1	650	2	N	348	335	0			158
							45	4	383	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	715	1	1237	2	N	364	349	0			173
							54	4	400	9							
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	633	1	1300	2	N	377	351	0			199
							22	4	415	9							
*10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	705	1	1111	2	N	326	357	0			168
							26	4	359	9							
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	703	1	865	2	N	311	310	0			169
							342	9									

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
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	619	2	N	112	192	0			49
							31	4	123	9							
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	703	1	756	2	N	156	130	0			75
							54	4	172	9							
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	311	1	519	2	N	242	202	0			115
							19	4	266	9							
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	354	1	714	2	N	300	265	0			150
							13	4	330	9							
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	409	1	654	2	N	313	295	0			168
							16	4	344	9							
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	337	1	416	2	N	336	330	0			174
							370	9									

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
06	44130	X	679	-0-	-43451	-0-	180	1	339	2	N	131	116	0			49
							16	4	144	9							
07	45601	X	951	-0-	-44650	-0-	391	1	401	2	N	117	110	0			56
							30	4	129	9							
08	45601	X	694	-0-	-44907	-0-	193	1	333	2	N	140	132	0			64
							14	4	154	9							
09	14B2	EXT	731	-0-	731	731	188	1	404	2	N	121	118	0			67
							6	4	133	9							
*10	14B2	EXT	567	-0-	567	1298	165	1	258	2	N	126	122	0			71
							5	4	139	9							
11	14B2	EXT	688	-0-	688	1986	240	1	292	2	N	142	142	0			71
							156	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	59040	X	998	-0-	-58042	-0-	172	1	462	2	N	321	320	0			16
							11	4	353	9							
07	61008	X	1437	-0-	-59571	-0-	291	1	736	2	N	348	334	0			30
							27	4	383	9							
08	61008	X	1424	-0-	-59584	-0-	295	1	659	2	N	379	397	0			12
							53	4	417	9							
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	278	1	681	2	N	331	331	0			12
							10	4	364	9							
*10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	256	1	535	2	N	331	328	0			15
							6	4	364	9							
11	1380	X	1106	-0-	-274	-0-	227	1	545	2	N	280	283	0			12
							26	4	308	9							

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
06	49500	X	712	-0-	-48788	-0-	57	1	184	2	N	425	416	0			25
							3	4	468	9							
07	51150	X	619	-0-	-50531	-0-	23	1	67	2	N	478	464	0			39
							3	4	526	9							
08	51150	X	446	-0-	-50704	-0-	7	1	17	2	N	383	406	0			16
							1	4	421	9							
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	329	328	0			17
							1	4	362	9							
*10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	423	422	0			18
							465	9									
11	720	X	594	-0-	-126	-0-	46	1	124	2	N	382	382	0			18
							4	4	420	9							

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
06	51780	X	732	-0-	-51048	-0-	72	2	660	9	N	600	603	0			79
07	53506	X	611	-0-	-52895	-0-	52	2	559	9	N	508	520	0			67
08	53506	X	609	-0-	-52897	-0-	25	2	584	9	N	531	527	0			71
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	23	2	529	9	N	481	508	0			44
*10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	N	465	431	0			78
							512	9									
11	720	X	573	-0-	-147	-0-	28	2	545	9	N	495	490	0			83

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
06	48750	X	623	-0-	-48127	-0-	73	1	175	2	N	335	338	0			13
							6	4	369	9							
07	50375	X	1080	-0-	-49295	-0-	175	1	407	2	N	437	408	0			42
							17	4	481	9							
08	50375	X	1315	-0-	-49060	-0-	241	1	540	2	N	454	474	0			22
							35	4	499	9							
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	324	1	770	2	N	523	524	0			21
							15	4	575	9							
*10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	289	1	606	2	N	484	482	0			23
							6	4	532	9							
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	328	1	763	2	N	510	511	0			22
							39	4	561	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	35940	X	503	-0-	-35437	-0-	100	1	1	2	N	365	367	0			57
							402	9									
07	37138	X	665	-0-	-36473	-0-	118	1	1	2	N	495	438	0			114
							1	4	545	9							
08	37138	X	975	-0-	-36163	-0-	2	1	359	2	N	558	568	0			104
							614	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	798	815	0			87
							878	9									
*10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	72	2	504	9	N	458	516	0			29
11	930	X	535	-0-	-395	-0-	1	1	91	2	N	403	307	0			125
							443	9									

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
06	34950	X	456	-0-	-34494	-0-	54	2	402	9	N	365	357	0			58
07	36115	X	702	-0-	-35413	-0-	1	1	111	2	N	536	517	0			77
							590	9									
08	36115	X	916	-0-	-35199	-0-	2	1	362	2	N	502	546	0			33
							552	9									
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	193	203	0			23
							212	9									
*10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	N	508	443	0			88
							559	9									
11	900	X	706	-0-	-194	-0-	1	1	158	2	N	497	506	0			79
							547	9									

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
06	27030	X	916	-0-	-26114	-0-	2	1	325	2	N	535	528	0			78
							589	9									
07	27931	X	599	-0-	-27332	-0-	18	2	581	9	N	528	504	0			102
08	27931	X	1205	-0-	-26726	-0-	3	1	503	2	N	635	649	0			88
							699	9									
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	56	2	343	9	N	312	396	0			4
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	32	2	285	9	N	259	211	0			52
11	1170	X	591	-0-	-579	-0-	33	2	558	9	N	507	483	0			76

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
06	33150	X	348	-0-	-32802	-0-	18	1	43	2	N	259	262	0			10
							2	4	285	9							
07	34255	X	1320	-0-	-32935	-0-	272	1	649	2	N	338	324	0			24
							27	4	372	9							
08	34255	X	472	-0-	-33783	-0-	32	1	69	2	N	334	343	0			15
							4	4	367	9							
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	53	1	129	2	N	363	366	0			12
							1	4	399	9							
*10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	78	1	174	2	N	304	303	0			13
							1	4	334	9							
11	1290	X	237	-0-	-1053	-0-	9	1	22	2	N	186	191	0			8
							1	4	205	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	38967	X	5125	-0-		-33842	-0-	1	1	4336	2	N	710	707	0			44
								7	4	781	9							
09	5108	X	5108	-0-		-0-	-0-	4310	2	28	4	N	700	702	0			42
								770	9									
*10	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	4845	2	4	4	N	722	727	0			37
								794	9									
11	5160	X	4366	-0-		-794	-0-	3	1	3638	2	N	646	649	0			34
								14	4	711	9							

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
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									
08	32984	X	4476	-0-		-28508	-0-	3188	2	5	4	N	1166	1162	0			74
								1283	9									
09	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	2405	2	17	4	N	1034	1046	0			62
								1137	9									
*10	5363	X	2820	-0-		-2543	-0-	1685	2	1	4	N	1031	1043	0			50
								1134	9									
11	4440	X	2538	-0-		-1902	-0-	1482	2	5	4	N	955	960	0			45
								1051	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
06	22080	X	1771	-0-		-20309	-0-	340	1	881	2	N	477	468	0			26
								25	4	525	9							
07	22816	X	1868	-0-		-20948	-0-	376	1	926	2	N	484	470	0			40
								34	4	532	9							
08	22816	X	1780	-0-		-21036	-0-	371	1	843	2	N	462	483	0			19
								58	4	508	9							
09	1695	X	1695	-0-		-0-	-0-	354	1	846	2	N	439	441	0			17
								12	4	483	9							
*10	1860	X	1795	-0-		-65	-0-	401	1	836	2	N	499	494	0			22
								9	4	549	9							
11	1800	X	1739	-0-		-61	-0-	354	1	830	2	N	469	474	0			17
								39	4	516	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27960	X	1530	-0-		-26430	-0-	266	1	693	2	N	502	490	0			29
								19	4	552	9							
07	28892	X	1520	-0-		-27372	-0-	260	1	643	2	N	540	523	0			46
								23	4	594	9							
08	28892	X	2005	-0-		-26887	-0-	408	1	977	2	N	509	534	0			21
								60	4	560	9							
09	1332	X	1332	-0-		-0-	-0-	238	1	568	2	N	471	474	0			18
								8	4	518	9							
*10	1581	X	1338	-0-		-243	-0-	250	1	521	2	N	511	508	0			21
								5	4	562	9							
11	1950	X	1290	-0-		-660	-0-	226	1	524	2	N	469	471	0			19
								24	4	516	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28320	X	1168	-0-		-27152	-0-	306	1	544	2	N	271	278	0			73
								20	4	298	9							
07	29264	X	1222	-0-		-28042	-0-	342	1	559	2	N	291	312	0			52
								1	4	320	9							
08	29264	X	1076	-0-		-28188	-0-	336	1	463	2	N	250	247	0			55
								2	4	275	9							
09	1036	X	1036	-0-		-0-	-0-	356	1	459	2	N	200	219	0			36
								1	4	220	9							
*10	1516	X	1516	-0-		-0-	-0-	462	1	776	2	N	243	167	0			112
								11	4	267	9							
11	1170	X	1083	-0-		-87	-0-	321	1	499	2	N	219	255	0			76
								22	4	241	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	567	-0-		-18573	-0-	138	1	246	2	N	159	155	0			41
								8	4	175	9							
07	19778	X	940	-0-		-18838	-0-	293	1	474	2	N	156	169	0			28
								1	4	172	9							
08	19778	X	1546	-0-		-18232	-0-	576	1	805	2	N	146	143	0			31
								4	4	161	9							
09	318	X	318	-0-		-0-	-0-	81	1	105	2	N	120	114	0			37
								132	9									
*10	1281	X	1281	-0-		-0-	-0-	431	1	714	2	N	116	97	0			56
								8	4	128	9							
11	1500	X	715	-0-		-785	-0-	225	1	353	2	N	106	125	0			37
								20	4	117	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18420	X	1456	-0-		-16964	-0-	384	1	684	2	N	334	311	0			84
								21	4	367	9							
07	19034	X	1225	-0-		-17809	-0-	341	1	554	2	N	299	328	0			55
								1	4	329	9							
08	19034	X	1103	-0-		-17931	-0-	336	1	473	2	N	265	270	0			50
								2	4	292	9							
09	1016	X	1016	-0-		-0-	-0-	343	1	441	2	N	210	191	0			69
								1	4	231	9							
*10	1438	X	1438	-0-		-0-	-0-	409	1	685	2	N	307	242	0			134
								6	4	338	9							
11	1470	X	1296	-0-		-174	-0-	387	1	578	2	N	283	315	0			102
								20	4	311	9							

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	-0-	-0-		-17820	-0-					N	427	246	0			191
07	18414	X	2633	-0-		-15781	-0-	925	2	4	4	N	1549	1680	0			60
								1704	9									
08	18414	X	1042	-0-		-17372	-0-	6	2	1036	9	N	942	949	0			53
09	1672	X	1672	-0-		-0-	-0-	792	2	3	4	N	797	794	0			56
								877	9									
*10	2306	X	2306	-0-		-0-	-0-	1319	2	1	4	N	896	911	0			41
								986	9									
11	2550	X	2256	-0-		-294	-0-	1	1	1426	2	N	749	750	0			40
								5	4	824	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164370	X	2733	-0-		-161637	-0-	159	1	2060	2	N	435	437	0			4
								35	4	479	9							
07	169849	X	2737	-0-		-167112	-0-	171	1	2056	2	N	408	408	0			4
								61	4	449	9							
08	169849	X	2820	-0-		-167029	-0-	198	1	2310	2	N	222	225	0			1
								68	4	244	9							
09	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	206	1	2292	2	N	86	86	0			1
								45	4	95	9							
*10	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	226	1	3053	2	N	65	65	0			1
								35	4	72	9							
11	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	217	1	2915	2	N	76	75	0			2
								40	4	84	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31050	X	4104	-0-		-26946	-0-	3133	2	19	4	N	865	901	0			18
								952	9									
07	32085	X	3151	-0-		-28934	-0-	2600	2	6	4	N	495	492	0			21
								545	9									
08	32085	X	1247	-0-		-30838	-0-	951	2	1	4	N	268	276	0			13
								295	9									
09	1769	X	1769	-0-		-0-	-0-	6	1	1433	2	N	296	282	0			27
								4	4	326	9							
*10	1598	X	1598	-0-		-0-	-0-	21	1	1246	2	N	300	307	0			20
								1	4	330	9							
11	4110	X	2267	-0-		-1843	-0-	35	1	1804	2	N	387	367	0			40
								2	4	426	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56520	X	849	-0-		-55671	-0-	519	2	1	4	N	299	311	0			11
								329	9									
07	58404	X	383	-0-		-58021	-0-	1	2	382	9	N	347	337	0			21
08	58404	X	-0-	-0-		-58404	-0-					N	337	336	0			22
09	363	X	363	-0-		-0-	-0-	77	2	286	9	N	260	261	0			21
*10	453	X	453	-0-		-0-	-0-	2	1	107	2	N	313	306	0			28
								344	9									
11	840	X	784	-0-		-56	-0-	6	1	326	2	N	410	416	0			22
								1	4	451	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47730	X	1157	-0-		-46573	-0-	803	2	5	4	N	317	319	0			20
								349	9									
07	49321	X	1981	-0-		-47340	-0-	1518	2	3	4	N	418	414	0			24
								460	9									
08	49321	X	1634	-0-		-47687	-0-	1242	2	3	4	N	354	356	0			22
								389	9									
09	2043	X	2043	-0-		-0-	-0-	5	1	1632	2	N	364	364	0			22
								6	4	400	9							
*10	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	24	1	1467	2	N	324	325	0			21
								1	4	356	9							
11	1920	X	1584	-0-		-336	-0-	23	1	1198	2	N	328	326	0			23
								2	4	361	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	36510	X	1577	-0-	-34933	-0-	925	2	5	4	N	588	612	0			12
							647	9									
07	37727	X	2495	-0-	-35232	-0-	1861	2	4	4	N	573	561	0			24
							630	9									
08	37727	X	1889	-0-	-35838	-0-	1512	2	4	4	N	339	344	0			19
							373	9									
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1296	2	N	342	346	0			15
							4	4	376	9							
*10	2480	X	1743	-0-	-737	-0-	22	1	1342	2	N	344	344	0			15
							1	4	378	9							
11	2400	X	1141	-0-	-1259	-0-	16	1	823	2	N	274	267	0			22
							1	4	301	9							

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
06	32400	X	1987	-0-	-30413	-0-	1113	2	6	4	N	789	808	0			16
							868	9									
07	33480	X	1364	-0-	-32116	-0-	843	2	2	4	N	472	458	0			30
							519	9									
08	33480	X	1840	-0-	-31640	-0-	1426	2	4	4	N	373	384	0			19
							410	9									
09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	6	1	1303	2	N	277	282	0			14
							4	4	305	9							
*10	2387	X	2013	-0-	-374	-0-	26	1	1588	2	N	362	355	0			21
							1	4	398	9							
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	N	343	339	0			25
							2	4	377	9							

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
06	39660	X	2417	-0-	-37243	-0-	1971	2	13	4	N	394	409	0			18
							433	9									
07	40982	X	2242	-0-	-38740	-0-	1778	2	3	4	N	419	411	0			26
							461	9									
08	40982	X	1727	-0-	-39255	-0-	1278	2	3	4	N	405	397	0			34
							446	9									
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	457	463	0			28
							5	4	503	9							
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	33	1	1993	2	N	456	454	0			30
							1	4	502	9							
11	2430	X	810	-0-	-1620	-0-	7	1	377	2	N	387	389	0			28
							426	9									

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
06	19920	X	5629	-0-	-14291	-0-	4818	2	27	4	N	713	717	0			42
							784	9									
07	20584	X	6000	-0-	-14584	-0-	5161	2	11	4	N	753	751	0			44
							828	9									
08	20584	X	5711	-0-	-14873	-0-	4847	2	11	4	N	775	770	0			49
							853	9									
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	21	1	4562	2	N	791	790	0			50
							15	4	870	9							
*10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	97	1	5855	2	N	817	820	0			47
							4	4	899	9							
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	99	1	5129	2	N	814	807	0			54
							7	4	895	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75000	X	5851	-0-		-69149	-0-	1487	1	3164	2	N	980	955	0			75
								122	4	1078	9							
07	77500	X	5567	-0-		-71933	-0-	1483	1	2685	2	N	949	960	0			64
								355	4	1044	9							
08	77500	X	5530	-0-		-71970	-0-	1538	1	2786	2	N	945	934	0			75
								166	4	1040	9							
09	4998	X	4998	-0-		-0-	-0-	1477	1	2390	2	N	798	803	0			70
								253	4	878	9							
*10	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-	1690	1	2882	2	N	882	888	0			64
								169	4	970	9							
11	5850	X	5533	-0-		-317	-0-	1573	1	2929	2	N	856	790	0			130
								89	4	942	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66630	X	4087	-0-		-62543	-0-	1021	1	2156	2	N	758	765	0			33
								76	4	834	9							
07	68851	X	4115	-0-		-64736	-0-	1080	1	1962	2	N	746	750	0			29
								252	4	821	9							
08	68851	X	3649	-0-		-65202	-0-	1064	1	1913	2	N	530	485	0			74
								89	4	583	9							
09	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	809	1	1393	2	N	410	412	0			72
								189	4	451	9							
*10	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	1106	1	1887	2	N	761	771	0			62
								110	4	837	9							
11	4080	X	3228	-0-		-852	-0-	836	1	1556	2	N	707	693	0			76
								58	4	778	9							

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34620	X	3502	-0-		-31118	-0-	931	1	1980	2	N	480	468	0			39
								63	4	528	9							
07	35774	X	3580	-0-		-32194	-0-	957	1	1741	2	N	603	596	0			46
								219	4	663	9							
08	35774	X	3462	-0-		-32312	-0-	950	1	1720	2	N	635	607	0			74
								93	4	699	9							
09	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	924	1	1495	2	N	490	522	0			42
								173	4	539	9							
*10	3827	X	3827	-0-		-0-	-0-	1112	1	1891	2	N	646	636	0			52
								113	4	711	9							
11	3510	X	3273	-0-		-237	-0-	855	1	1590	2	N	700	687	0			65
								58	4	770	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	2270	-0-		-23320	-0-	524	1	1101	2	N	548	532	0			44
								42	4	603	9							
07	26443	X	1855	-0-		-24588	-0-	416	1	760	2	N	534	544	0			34
								92	4	587	9							
08	26443	X	1674	-0-		-24769	-0-	369	1	686	2	N	532	505	0			61
								34	4	585	9							
09	1579	X	1579	-0-		-0-	-0-	371	1	602	2	N	493	515	0			39
								64	4	542	9							
*10	1669	X	1669	-0-		-0-	-0-	397	1	675	2	N	504	503	0			40
								43	4	554	9							
11	2280	X	1839	-0-		-441	-0-	439	1	826	2	N	501	503	0			38
								23	4	551	9							

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
*06	20100	X	1288	-0-	-18812	-0-	593	1	294	2	N	346	340	0			22
							20	4	381	9							
*07	20770	X	981	-0-	-19789	-0-	375	1	203	2	N	328	326	0			24
							42	4	361	9							
*08	20770	X	821	-0-	-19949	-0-	168	1	309	2	N	295	305	0			14
							19	4	325	9							
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	84	1	136	2	N	251	241	0			24
							16	4	276	9							
*10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	247	1	427	2	N	276	278	0			22
							20	4	304	9							
11	1290	X	1004	-0-	-286	-0-	246	1	453	2	N	259	247	0			34
							20	4	285	9							

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
06	23820	X	416	-0-	-23404	-0-	57	1	201	2	N	138	139	0			9
							6	4	152	9							
07	24614	X	648	-0-	-23966	-0-	125	1	364	2	N	129	130	0			8
							17	4	142	9							
08	24614	X	495	-0-	-24119	-0-	84	1	264	2	N	129	128	0			9
							5	4	142	9							
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	401	2	N	127	127	0			9
							5	4	140	9							
*10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	335	1	1351	2	N	163	158	0			14
							32	4	179	9							
11	630	X	460	-0-	-170	-0-	70	1	249	2	N	126	129	0			11
							2	4	139	9							

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
06	19410	X	694	-0-	-18716	-0-	117	1	233	2	N	305	299	0			22
							8	4	336	9							
07	20057	X	815	-0-	-19242	-0-	159	1	289	2	N	304	303	0			23
							33	4	334	9							
08	20057	X	1132	-0-	-18925	-0-	287	1	511	2	N	283	287	0			19
							23	4	311	9							
09	14B2 EXT		753	-0-	753	753	175	1	305	2	N	233	230	0			22
							17	4	256	9							
*10	14B2 EXT		745	-0-	745	1498	150	1	266	2	N	287	287	0			22
							13	4	316	9							
11	14B2 EXT		729	-0-	729	2227	153	1	281	2	N	255	246	0			31
							14	4	281	9							

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
06	21360	X	2769	-0-	-18591	-0-	530	1	1549	2	N	607	596	0			38
							22	4	668	9							
07	22072	X	3094	-0-	-18978	-0-	559	1	1414	2	N	963	952	0			49
							62	4	1059	9							
08	22072	X	3332	-0-	-18740	-0-	588	1	1547	2	N	1000	1005	0			44
							97	4	1100	9							
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	460	1	1402	2	N	846	852	0			38
							51	4	931	9							
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	524	1	1227	2	N	798	797	0			39
							25	4	878	9							
11	3210	X	2683	-0-	-527	-0-	565	1	1539	2	N	507	508	0			38
							21	4	558	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49650	X	2434	-0-		-47216		-0-	424	1	1563	2	N	358	352	0			30
									53	4	394	9							
07	51305	X	2648	-0-		-48657		-0-	550	1	1618	2	N	361	370	0			21
									83	4	397	9							
08	51305	X	2712	-0-		-48593		-0-	579	1	1810	2	N	258	263	0			16
									39	4	284	9							
09	2541	X	2541	-0-		-0-		-0-	520	1	1705	2	N	260	259	0			17
									30	4	286	9							
*10	4559	X	4559	-0-		-0-		-0-	840	1	3406	2	N	208	205	0			20
									84	4	229	9							
11	2610	X	2237	-0-		-373		-0-	413	1	1561	2	N	232	225	0			27
									8	4	255	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62700	X	782	-0-		-61918		-0-	133	1	493	2	N	126	125	0			10
									17	4	139	9							
07	64790	X	710	-0-		-64080		-0-	142	1	416	2	N	118	119	0			9
									22	4	130	9							
08	64790	X	696	-0-		-64094		-0-	135	1	420	2	N	120	122	0			7
									9	4	132	9							
09	675	X	675	-0-		-0-		-0-	133	1	436	2	N	89	90	0			6
									8	4	98	9							
*10	845	X	845	-0-		-0-		-0-	147	1	583	2	N	90	88	0			8
									16	4	99	9							
11	780	X	779	-0-		-1		-0-	144	1	511	2	N	109	106	0			11
									4	4	120	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58110	X	1457	-0-		-56653		-0-	263	1	970	2	N	174	170	0			14
									33	4	191	9							
07	60047	X	1487	-0-		-58560		-0-	319	1	929	2	N	172	173	0			13
									50	4	189	9							
08	60047	X	1116	-0-		-58931		-0-	206	1	650	2	N	224	223	0			14
									14	4	246	9							
09	747	X	747	-0-		-0-		-0-	127	1	420	2	N	176	178	0			12
									6	4	194	9							
*10	1030	X	1030	-0-		-0-		-0-	138	1	554	2	N	298	286	0			24
									10	4	328	9							
11	1470	X	385	-0-		-1085		-0-	34	1	130	2	N	201	209	0			16
									221	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34710	X	1401	-0-		-33309		-0-	252	1	944	2	N	159	159	0			12
									30	4	175	9							
07	35867	X	1135	-0-		-34732		-0-	230	1	683	2	N	169	173	0			8
									36	4	186	9							
08	35867	X	1408	-0-		-34459		-0-	290	1	900	2	N	181	177	0			12
									19	4	199	9							
09	1649	X	1649	-0-		-0-		-0-	353	1	1095	2	N	138	141	0			9
									49	4	152	9							
*10	1901	X	1901	-0-		-0-		-0-	354	1	1380	2	N	104	103	0			10
									53	4	114	9							
11	1410	X	1285	-0-		-125		-0-	251	1	928	2	N	91	93	0			8
									6	4	100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48030	X	2180	-0-	-45850	-0-	1286	1	700	2	N	143	95	0			58
							37	4	157	9							
07	49631	X	1762	-0-	-47869	-0-	925	1	565	2	N	245	283	0			20
							2	4	270	9							
08	49631	X	1689	-0-	-47942	-0-	616	1	860	2	N	190	180	0			30
							4	4	209	9							
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	648	1	850	2	N	121	108	0			43
							3	4	133	9							
*10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	697	1	1190	2	N	307	252	0			98
							10	4	338	9							
11	2190	X	2051	-0-	-139	-0-	710	1	1066	2	N	218	222	0			94
							35	4	240	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89640	X	1060	-0-	-88580	-0-	269	1	479	2	N	270	255	0			67
							15	4	297	9							
07	92628	X	1250	-0-	-91378	-0-	346	1	559	2	N	313	314	0			66
							1	4	344	9							
08	92628	X	1394	-0-	-91234	-0-	419	1	583	2	N	354	348	0			72
							3	4	389	9							
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	352	1	452	2	N	370	339	0			103
							1	4	407	9							
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	447	1	738	2	N	400	334	0			169
							8	4	440	9							
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	418	1	642	2	N	329	377	0			121
							19	4	362	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49500	X	1127	-0-	-48373	-0-	331	1	590	2	N	169	166	0			42
							20	4	186	9							
07	51150	X	501	-0-	-50649	-0-	131	1	214	2	N	142	157	0			27
							156	9									
08	51150	X	426	-0-	-50724	-0-	110	1	152	2	N	148	142	0			33
							1	4	163	9							
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	58	1	75	2	N	120	126	0			27
							132	9									
*10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	66	1	107	2	N	163	106	0			84
							1	4	179	9							
11	1140	X	397	-0-	-743	-0-	78	1	117	2	N	181	196	0			69
							3	4	199	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26970	X	428	-0-	-26542	-0-	103	1	183	2	N	127	123	0			33
							2	4	140	9							
07	27869	X	980	-0-	-26889	-0-	318	1	517	2	N	131	137	0			27
							1	4	144	9							
08	27869	X	723	-0-	-27146	-0-	238	1	337	2	N	133	136	0			24
							2	4	146	9							
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	96	1	122	2	N	62	71	0			15
							68	9									
*10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	209	1	333	2	N	201	122	0			94
							2	4	221	9							
11	960	X	745	-0-	-215	-0-	200	1	308	2	N	201	226	0			69
							16	4	221	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36720	X	1334	-0-		-35386	-0-	398	1	709	2	N	185	185	0			45
								23	4	204	9							
07	37944	X	1455	-0-		-36489	-0-	495	1	801	2	N	143	162	0			26
								2	4	157	9							
08	37944	X	2060	-0-		-35884	-0-	785	1	1090	2	N	164	151	0			39
								5	4	180	9							
09	1539	X	1539	-0-		-0-	-0-	581	1	746	2	N	190	177	0			52
								3	4	209	9							
*10	1905	X	1905	-0-		-0-	-0-	640	1	1038	2	N	198	170	0			80
								9	4	218	9							
11	1980	X	1801	-0-		-179	-0-	609	1	926	2	N	207	209	0			78
								38	4	228	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48690	X	692	-0-		-47998	-0-	191	1	340	2	N	136	135	0			33
								11	4	150	9							
07	50313	X	2128	-0-		-48185	-0-	748	1	1220	2	N	143	149	0			27
								3	4	157	9							
08	50313	X	1017	-0-		-49296	-0-	360	1	501	2	N	140	135	0			32
								2	4	154	9							
09	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	864	1	1111	2	N	113	118	0			27
								4	4	124	9							
*10	1023	X	1023	-0-		-0-	-0-	313	1	529	2	N	159	102	0			84
								6	4	175	9							
11	2070	X	1544	-0-		-526	-0-	530	1	762	2	N	215	223	0			76
								15	4	237	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35790	X	2599	-0-		-33191	-0-	475	1	1800	2	N	232	230	0			16
								69	4	255	9							
07	36983	X	1144	-0-		-35839	-0-	228	1	647	2	N	209	209	0			16
								39	4	230	9							
08	36983	X	1424	-0-		-35559	-0-	282	1	882	2	N	219	220	0			15
								19	4	241	9							
09	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	181	1	607	2	N	220	218	0			17
								7	4	242	9							
*10	1565	X	1565	-0-		-0-	-0-	266	1	1080	2	N	179	183	0			13
								22	4	197	9							
11	2610	X	1387	-0-		-1223	-0-	247	1	911	2	N	203	197	0			19
								6	4	223	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	32457	X	1714	-0-		-30743	-0-	360	1	1106	2	N	203	204	0			14
								25	4	223	9							
09	1707	X	1707	-0-		-0-	-0-	342	1	1146	2	N	191	192	0			13
								9	4	210	9							
*10	1736	X	1228	-0-		-508	-0-	182	1	748	2	N	255	245	0			23
								17	4	281	9							
11	1650	X	435	-0-		-1215	-0-	45	1	152	2	N	215	222	0			16
								1	4	237	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82320	X	1448	-0-		-80872	-0-	268	1	694	2	N	424	412	0			26
								20	4	466	9							
07	85064	X	1549	-0-		-83515	-0-	290	1	712	2	N	473	453	0			46
								27	4	520	9							
08	85064	X	1261	-0-		-83803	-0-	230	1	516	2	N	436	464	0			18
								35	4	480	9							
09	1384	X	1384	-0-		-0-	-0-	235	1	564	2	N	527	522	0			23
								5	4	580	9							
*10	1621	X	1621	-0-		-0-	-0-	319	1	673	2	N	565	563	0			25
								7	4	622	9							
11	1500	X	1410	-0-		-90	-0-	245	1	571	2	N	514	517	0			22
								29	4	565	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23370	X	2355	-0-		-21015	-0-	635	1	1258	2	N	367	348	0			136
								58	4	404	9							
*07	24149	X	1541	-0-		-22608	-0-	529	1	593	2	N	345	317	0			164
								39	4	380	9							
*08	24149	X	2568	-0-		-21581	-0-	807	1	1393	2	N	279	313	0			130
								61	4	307	9							
*09	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-	584	1	1229	2	N	379	299	0			210
								19	4	417	9							
*10	1935	X	1935	-0-		-0-	-0-	619	1	954	2	N	309	345	0			174
								22	4	340	9							
11	2490	X	1782	-0-		-708	-0-	659	1	829	2	N	267	295	0			146
								294	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43380	X	1824	-0-		-41556	-0-	1203	1	324	2	N	232	230	0			19
								42	4	255	9							
07	44826	X	2373	-0-		-42453	-0-	1499	1	511	2	N	252	253	0			18
								86	4	277	9							
08	44826	X	2495	-0-		-42331	-0-	500	1	1548	2	N	375	366	0			27
								34	4	413	9							
09	2259	X	2259	-0-		-0-	-0-	448	1	1480	2	N	275	283	0			19
								28	4	303	9							
*10	2233	X	2233	-0-		-0-	-0-	384	1	1521	2	N	259	260	0			18
								43	4	285	9							
11	2400	X	2360	-0-		-40	-0-	412	1	1602	2	N	307	297	0			28
								8	4	338	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	1378	-0-		-23822	-0-	246	1	910	2	N	175	176	0			14
								29	4	193	9							
07	26040	X	3211	-0-		-22829	-0-	745	1	2152	2	N	158	163	0			9
								140	4	174	9							
08	26040	X	1384	-0-		-24656	-0-	287	1	895	2	N	166	162	0			13
								19	4	183	9							
09	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	230	1	759	2	N	171	172	0			12
								12	4	188	9							
*10	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	405	1	1631	2	N	139	139	0			12
								38	4	153	9							
11	3120	X	1542	-0-		-1578	-0-	264	1	1041	2	N	211	204	0			19
								5	4	232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	59250	X	1119	-0-	-58131	-0-	321	1	666	2	N	94	88	0			34
							29	4	103	9							
07	61225	X	827	-0-	-60398	-0-	309	1	400	2	N	88	76	0			46
							21	4	97	9							
08	61225	X	1243	-0-	-59982	-0-	406	1	697	2	N	100	102	0			44
							30	4	110	9							
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	N	83	74	0			53
							1	4	91	9							
*10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	390	1	592	2	N	147	126	0			74
							15	4	162	9							
11	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	402	1	496	2	N	138	142	0			70
							152	9									

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
06	51930	X	2151	-0-	-49779	-0-	245	1	1480	2	N	386	384	0			28
							1	4	425	9							
07	53661	X	2733	-0-	-50928	-0-	331	1	1917	2	N	437	426	0			39
							4	4	481	9							
08	53661	X	2158	-0-	-51503	-0-	280	1	1515	2	N	329	327	0			41
							1	4	362	9							
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	284	1	1574	2	N	359	361	0			39
							18	4	395	9							
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	424	1	1460	2	N	360	362	0			37
							16	4	396	9							
11	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	572	1	1147	2	N	373	347	0			63
							40	4	410	9							

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
06	39780	X	1881	-0-	-37899	-0-	1269	1	340	2	N	212	210	0			19
							39	4	233	9							
07	41106	X	2069	-0-	-39037	-0-	1316	1	443	2	N	223	226	0			16
							65	4	245	9							
08	41106	X	2103	-0-	-39003	-0-	447	1	1386	2	N	219	221	0			14
							29	4	241	9							
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	407	1	1342	2	N	185	187	0			12
							22	4	204	9							
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	671	1	2725	2	N	179	174	0			17
							64	4	197	9							
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	426	1	1548	2	N	162	165	0			14
							11	4	178	9							

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
06	36270	X	2419	-0-	-33851	-0-	1676	1	441	2	N	229	230	0			20
							50	4	252	9							
07	37479	X	1421	-0-	-36058	-0-	825	1	285	2	N	242	248	0			14
							45	4	266	9							
08	37479	X	1054	-0-	-36425	-0-	187	1	599	2	N	231	231	0			14
							14	4	254	9							
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	228	1	740	2	N	242	242	0			14
							14	4	266	9							
*10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	N	175	178	0			11
							27	4	193	9							
11	2430	X	259	-0-	-2171	-0-	48	1	180	2	N	28	39	0			-0-
							31	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72090	X	1646	-0-		-70444	-0-	1068	1	292	2	N	188	186	0			16
								79	4	207	9							
07	74493	X	934	-0-		-73559	-0-	518	1	174	2	N	196	198	0			14
								26	4	216	9							
08	74493	X	2506	-0-		-71987	-0-	531	1	1680	2	N	234	233	0			15
								38	4	257	9							
09	846	X	846	-0-		-0-	-0-	142	1	467	2	N	207	209	0			13
								9	4	228	9							
*10	1032	X	1032	-0-		-0-	-0-	162	1	645	2	N	189	189	0			13
								17	4	208	9							
11	2430	X	202	-0-		-2228	-0-	34	1	128	2	N	36	49	0			-0-
								40	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46020	X	1814	-0-		-44206	-0-	346	1	835	2	N	560	548	0			49
								17	4	616	9							
07	47554	X	2060	-0-		-45494	-0-	409	1	838	2	N	653	655	0			47
								95	4	718	9							
08	47554	X	2542	-0-		-45012	-0-	560	1	1292	2	N	595	591	0			51
								35	4	655	9							
09	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	629	1	1578	2	N	550	543	0			58
								30	4	605	9							
*10	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	698	1	1537	2	N	569	576	0			51
								64	4	626	9							
11	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	854	1	1777	2	N	594	587	0			58
								64	4	653	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	10943	-0-		-2497	-0-	1927	1	5253	2	N	3304	3238	0			206
								129	4	3634	9							
07	13888	X	14553	-0-		665	-0-	3054	1	7566	2	N	3332	3275	0			263
								268	4	3665	9							
08	13888	X	10230	-0-		-3658	-0-	2144	1	4851	2	N	2647	2798	0			112
								323	4	2912	9							
09	9704	X	9704	-0-		-0-	-0-	2050	1	4901	2	N	2439	2463	0			88
								70	4	2683	9							
*10	11315	X	7497	-0-		-3818	-0-	1702	1	3524	2	N	2027	2038	0			77
								41	4	2230	9							
11	11453	X	11453	-0-		-0-	-0-	2184	1	5774	2	N	3009	2934	0			152
								185	4	3310	9							

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48870	X	2008	-0-		-46862	-0-	153	1	1636	2	Y	181	185	0			-0-
								20	4	199	9							
07	50499	X	4519	-0-		-45980	-0-	338	1	3942	2	Y	150	150	0			-0-
								74	4	165	9							
08	50499	X	1837	-0-		-48662	-0-	135	1	1520	2	Y	151	146	0			5
								16	4	166	9							
09	1650	X	1650	-0-		-0-	-0-	147	1	1268	2	Y	207	196	0	8	1	8
								7	4	228	9							
10	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-	132	1	1335	2	Y	375	371	0			12
								6	4	413	9							
11	4380	X	1799	-0-		-2581	-0-	493	1	1000	2	Y	277	276	0			13
								1	4	305	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50760	X	300	-0-		-50460	-0-	27	1	20	2	N	223	319	0			92
								8	4	245	9							
07	52452	X	314	-0-		-52138	-0-	21	1	14	2	N	248	163	0			177
								6	4	273	9							
08	52452	X	905	-0-		-51547	-0-	337	1	224	2	N	237	414	0			-0-
								83	4	261	9							
09	778	X	778	-0-		-0-	-0-	277	1	144	2	N	241	241	0			-0-
								92	4	265	9							
*10	560	X	560	-0-		-0-	-0-	189	1	99	2	N	223	223	0			-0-
								27	4	245	9							
*11	1016	X	1016	-0-		-0-	-0-	551	1	123	2	N	226	226	0			-0-
								93	4	249	9							

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43890	X	4830	-0-		-39060	-0-	379	1	4130	2	Y	262	258	0			7
								33	4	288	9							
07	45353	X	3420	-0-		-41933	-0-	247	1	2816	2	Y	265	268	0			4
								65	4	292	9							
08	45353	X	5045	-0-		-40308	-0-	386	1	4365	2	Y	239	233	0			10
								31	4	263	9							
09	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	371	1	3044	2	Y	408	389	0	16	1	13
								15	4	449	9							
10	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	360	1	3688	2	Y	235	244	0			4
								17	4	259	9							
11	4890	X	4256	-0-		-634	-0-	1078	1	2825	2	Y	318	296	0			26
								3	4	350	9							

ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50970	X	1320	-0-		-49650	-0-	91	1	976	2	Y	224	228	0			2
								7	4	246	9							
07	52669	X	4049	-0-		-48620	-0-	300	1	3471	2	Y	219	214	0			7
								37	4	241	9							
08	52669	X	3036	-0-		-49633	-0-	224	1	2498	2	Y	236	236	0			7
								54	4	260	9							
09	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	155	1	1282	2	Y	340	319	0	13	1	15
								8	4	374	9							
10	1305	X	1305	-0-		-0-	-0-	99	1	1012	2	Y	169	181	0			3
								8	4	186	9							
11	3930	X	977	-0-		-2953	-0-	128	1	607	2	Y	219	200	0			22
								1	4	241	9							

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57570	X	2116	-0-		-55454	-0-	148	1	1607	2	Y	307	310	0			3
								23	4	338	9							
07	59489	X	2701	-0-		-56788	-0-	185	1	2089	2	Y	297	293	0			7
								100	4	327	9							
08	59489	X	1716	-0-		-57773	-0-	125	1	1416	2	Y	149	147	0			9
								11	4	164	9							
09	1116	X	1116	-0-		-0-	-0-	79	1	781	2	Y	230	218	0	9	1	12
								3	4	253	9							
10	2061	X	2061	-0-		-0-	-0-	146	1	1467	2	Y	401	403	0			10
								7	4	441	9							
11	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-	398	1	2265	2	Y	349	340	0			19
								4	4	384	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26310	X	1057	-0-		-25253	-0-	404	1	320	2	N	228	288	0			-0-
								82	4	251	9							
07	27187	X	1179	-0-		-26008	-0-	427	1	368	2	N	252	252	0			-0-
								107	4	277	9							
08	27187	X	1309	-0-		-25878	-0-	544	1	317	2	N	242	242	0			-0-
								182	4	266	9							
09	1003	X	1003	-0-		-0-	-0-	387	1	234	2	N	246	246	0			-0-
								111	4	271	9							
*10	758	X	758	-0-		-0-	-0-	320	1	133	2	N	228	228	0			-0-
								54	4	251	9							
11	1260	X	593	-0-		-667	-0-	245	1	46	2	N	230	230	0			-0-
								49	4	253	9							

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	541	-0-		-12989	-0-	93	1	337	2	Y	89	88	0			10
								13	4	98	9							
07	13981	X	588	-0-		-13393	-0-	116	1	324	2	Y	123	110	0			23
								13	4	135	9							
08	13981	X	1131	-0-		-12850	-0-	250	1	744	2	Y	112	122	0			13
								14	4	123	9							
09	781	X	781	-0-		-0-	-0-	218	1	486	2	Y	58	58	0			13
								13	4	64	9							
10	870	X	870	-0-		-0-	-0-	182	1	430	2	Y	228	206	0			35
								7	4	251	9							
11	1080	X	965	-0-		-115	-0-	221	1	440	2	Y	266	267	0			34
								11	4	293	9							

ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 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
06	2046	X	2046	-0-		-0-	-0-	148	1	1615	2	Y	246	247	0			4
								12	4	271	9							
07	2050	X	2050	-0-		-0-	-0-	134	1	1543	2	Y	317	314	0			7
								24	4	349	9							
08	1981	X	1981	-0-		-0-	-0-	139	1	1559	2	Y	236	234	0			9
								23	4	260	9							
09	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	175	1	1534	2	Y	320	304	0	13	1	12
								9	4	352	9							
10	2003	X	2003	-0-		-0-	-0-	143	1	1455	2	Y	360	358	0			14
								9	4	396	9							
11	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	543	1	1104	2	Y	341	335	0			20
								1	4	375	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37380	X	1392	-0-		-35988	-0-	270	1	990	2	N	92	91	0			9
								31	4	101	9							
07	38626	X	1542	-0-		-37084	-0-	349	1	1026	2	N	102	102	0			9
								55	4	112	9							
08	38626	X	2168	-0-		-36458	-0-	470	1	1457	2	N	191	185	0			15
								31	4	210	9							
09	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	819	1	2663	2	N	189	187	0			17
								51	4	208	9							
*10	5649	X	5649	-0-		-0-	-0-	1072	1	4281	2	N	167	174	0			10
								112	4	184	9							
11	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	842	1	3107	2	N	147	143	0			14
								18	4	162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54990	X	970	-0-	-54020	-0-	168	1	648	2	N	118	115	0			12
							24	4	130	9							
07	56823	X	514	-0-	-56309	-0-	93	1	270	2	N	126	128	0			10
							12	4	139	9							
08	56823	X	471	-0-	-56352	-0-	78	1	250	2	N	125	128	0			7
							5	4	138	9							
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	N	127	125	0			9
							4	4	140	9							
*10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	83	1	331	2	N	107	107	0			9
							9	4	118	9							
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	255	1	935	2	N	116	114	0			11
							4	4	128	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28080	X	1384	-0-	-26696	-0-	1165	1	113	2	N	96	112	1			103
							106	9									
07	29016	X	227	-0-	-28789	-0-	43	1	40	2	N	131	95	1			139
							144	9									
08	29016	X	910	-0-	-28106	-0-	123	1	282	2	N	459	531	1			67
							505	9									
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	N	571	542	1			96
							628	9									
*10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	N	910	860	1			146
							1	4	1001	9							
11	1380	X	1045	-0-	-335	-0-	62	1	293	2	N	626	509	1			263
							1	4	689	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	1496	1	738	2	N	616	625	1			31
							14	4	678	9							
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1228	1	703	2	N	656	622	1			65
							18	4	722	9							
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	764	1	1349	2	N	709	719	1			55
							25	4	780	9							
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	688	1	1328	2	N	723	671	1			107
							143	4	795	9							
*10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	720	1	1224	2	N	639	740	1			6
							63	4	703	9							
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	223	1	279	2	N	-0-	6	1			-0-
							40	4									

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	549	1	1112	2	N	363	371	1			18
							9	4	399	9							
*07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	474	1	833	2	N	238	226	1			30
							16	4	262	9							
*08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	563	1	991	2	N	311	318	1			23
							18	4	342	9							
*09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	438	1	844	2	N	311	288	1			46
							90	4	342	9							
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	621	1	880	2	N	267	274	1			39
							36	4	294	9							
*11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	687	1	845	2	N	294	268	1			65
							114	4	323	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	481	1	972	2	N	299	302	1			14
							8	4	329	9							
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	470	1	820	2	N	276	265	1			25
							14	4	304	9							
*08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	589	1	1023	2	N	302	308	1			19
							21	4	332	9							
*09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	415	1	801	2	N	273	250	1			42
							87	4	300	9							
*10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	553	1	797	2	N	225	232	1			35
							31	4	248	9							
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	499	1	612	2	N	157	180	1			12
							80	4	173	9							

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
*06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	365	1	736	2	Y	355	365	1			17
							5	4	391	9							
*07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	506	1	1064	2	Y	331	313	1			35
							10	4	364	9							
*08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	396	1	691	2	Y	356	364	1			27
							9	4	392	9							
*09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	314	1	697	2	Y	219	225	1			21
							61	4	241	9							
*10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	490	1	784	2	Y	397	349	1			69
							38	4	437	9							
*11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	407	1	507	2	Y	448	409	1			108
							62	4	493	9							

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
*06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	266	1	578	2	Y	83	84	1			-0-
							3	4	91	9							
*07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	301	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
*08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	283	1	544	2	Y	8	7	1			1
							4	4	9	9							
*09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	206	1	387	2	Y	4	5	1			-0-
							43	4	4	9							
*10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	393	1	659	2	Y	29	27	1			2
							32	4	32	9							
*11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	225	1	285	2	Y	91	66	1			27
							33	4	100	9							

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
06	25020	X	1187	-0-	-23833	-0-	353	1	629	2	N	167	177	0			41
							21	4	184	9							
07	25854	X	1137	-0-	-24717	-0-	356	1	572	2	N	189	190	0			40
							1	4	208	9							
08	25854	X	1517	-0-	-24337	-0-	532	1	761	2	N	201	201	0			40
							3	4	221	9							
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	284	1	365	2	N	201	172	0			69
							2	4	221	9							
*10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	503	1	805	2	N	266	214	0			121
							3	4	293	9							
11	1470	X	880	-0-	-590	-0-	240	1	375	2	N	230	272	0			79
							12	4	253	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	922	-0-		-13358	-0-	275	1	490	2	N	128	121	0			29
								16	4	141	9							
07	14756	X	835	-0-		-13921	-0-	270	1	437	2	N	115	119	0			25
								1	4	127	9							
08	14756	X	892	-0-		-13864	-0-	319	1	449	2	N	111	114	0			22
								2	4	122	9							
09	1396	X	1396	-0-		-0-	-0-	558	1	716	2	N	109	100	0			31
								2	4	120	9							
*10	1498	X	1498	-0-		-0-	-0-	498	1	835	2	N	141	106	0			66
								10	4	155	9							
11	1451	X	1451	-0-		-0-	-0-	509	1	766	2	N	140	155	0			51
								22	4	154	9							

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35820	X	108	-0-		-35712	-0-	3	2	105	9	N	95	94	0			1
07	37014	X	65	-0-		-36949	-0-	4	2	61	9	N	55	53	0			3
08	37014	X	109	-0-		-36905	-0-	4	2	105	9	N	95	98	0			-0-
09	40	X	40	-0-		-0-	-0-	4	2	36	9	N	33	31	0	1	1	1
*10	65	X	65	-0-		-0-	-0-	3	2	62	9	N	56	57	0			-0-
11	165	X	165	-0-		-0-	-0-	3	2	162	9	N	147	147	0			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27660	X	1113	-0-		-26547	-0-	620	1	310	2	N	141	122	0			50
								28	4	155	9							
07	28582	X	949	-0-		-27633	-0-	451	1	346	2	N	117	111	0			56
								23	4	129	9							
08	28582	X	1490	-0-		-27092	-0-	491	1	826	2	N	128	124	0			60
								32	4	141	9							
09	27660	X	1986	-0-		-25674	-0-	597	1	1236	2	N	120	114	0			66
								21	4	132	9							
*10	1166	X	1166	-0-		-0-	-0-	387	1	605	2	N	147	137	0			76
								12	4	162	9							
11	1440	X	777	-0-		-663	-0-	280	1	326	2	N	155	153	0			78
								171	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43890	X	723	-0-		-43167	-0-	122	1	229	2	N	328	299	0			110
								11	4	361	9							
07	45353	X	834	-0-		-44519	-0-	256	1	311	2	N	226	230	0			106
								18	4	249	9							
08	45353	X	974	-0-		-44379	-0-	297	1	507	2	N	136	178	0			64
								20	4	150	9							
09	43890	X	1873	-0-		-42017	-0-	574	1	1178	2	N	92	103	0			53
								20	4	101	9							
*10	1473	X	1473	-0-		-0-	-0-	519	1	843	2	N	83	92	0			44
								20	4	91	9							
11	1002	X	1002	-0-		-0-	-0-	408	1	503	2	N	83	82	0			45
								91	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	41100	X	543	-0-	-40557	-0-	182	1	345	2	N	-0-					-0-
							16	4									
07	42470	X	350	-0-	-42120	-0-	152	1	187	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	42470	X	705	-0-	-41765	-0-	249	1	437	2	N	-0-					-0-
							19	4									
09	41100	X	860	-0-	-40240	-0-	278	1	572	2	N	-0-					-0-
							10	4									
*10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	264	1	428	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	690	X	612	-0-	-78	-0-	263	1	321	2	N	25	11	0			14
							28	9									

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
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	210	239	0			131
07	13392	X	267	-0-	-13125	-0-	5	1	5	2	N	233	364	0			-0-
							1	4	256	9							
08	13392	X	304	-0-	-13088	-0-	30	1	19	2	N	224	224	0			-0-
							9	4	246	9							
09	12960	X	298	-0-	-12662	-0-	28	1	10	2	N	228	228	0			-0-
							9	4	251	9							
*10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	211	155	0			56
							1	4	232	9							
*11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	126	1	35	2	N	213	236	0			33
							23	4	234	9							

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
06	0	W	2250	-0-	2250	952986	399	1	1472	2	N	300	304	0			21
							49	4	330	9							
07	0	W	2543	-0-	2543	955529	545	1	1607	2	N	278	274	0			25
							85	4	306	9							
08	0	W	1954	-0-	1954	957483	389	1	1203	2	N	305	314	0			16
							26	4	336	9							
09	0	W	2521	-0-	2521	960004	503	1	1651	2	N	308	299	0			25
							28	4	339	9							
*10	963024	X	3020	-0-	-960004	-0-	514	1	2062	2	N	355	353	0			27
							53	4	391	9							
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	632	1	2331	2	N	242	247	0			22
							15	4	266	9							

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
06	24270	X	2041	-0-	-22229	-0-	360	1	1331	2	N	276	274	0			22
							46	4	304	9							
07	25079	X	2305	-0-	-22774	-0-	491	1	1446	2	N	266	272	0			16
							75	4	293	9							
08	25079	X	1850	-0-	-23229	-0-	399	1	1249	2	N	160	165	0			11
							26	4	176	9							
09	24270	X	1959	-0-	-22311	-0-	413	1	1344	2	N	158	159	0			10
							28	4	174	9							
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	612	1	2440	2	N	297	277	0			30
							55	4	327	9							
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	431	1	1539	2	N	253	264	0			19
							8	4	278	9							

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
06	569917	X	9902	-0-	-560015	-0-	509	1	6630	2	N	2416	2412	0		32
							105	4	2658	9						
07	32147	X	13983	-0-	-18164	-0-	821	1	9875	2	N	2729	2732	0		29
							285	4	3002	9						
08	32147	X	14302	-0-	-17845	-0-	877	1	10684	2	N	2335	2328	0		36
							172	4	2569	9						
09	31110	X	13439	-0-	-17671	-0-	940	1	9349	2	N	2197	2200	0		33
							733	4	2417	9						
10	32147	X	14162	-0-	-17985	-0-	824	1	10784	2	N	2186	2173	0		46
							149	4	2405	9						
11	13830	X	12826	-0-	-1004	-0-	724	1	9770	2	N	1973	1978	0		41
							162	4	2170	9						

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

06	58800	X	2462	-0-	-56338	-0-	264	1	1618	2	N	526	525	0		48
							1	4	579	9						
07	60760	X	2586	-0-	-58174	-0-	282	1	1641	2	N	599	602	0		45
							4	4	659	9						
08	60760	X	2458	-0-	-58302	-0-	268	1	1468	2	N	655	633	0		67
							1	4	721	9						
09	58800	X	2391	-0-	-56409	-0-	250	1	1372	2	N	631	649	0		49
							75	4	694	9						
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	387	1	1242	2	N	573	545	0		77
							16	4	630	9						
11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	450	1	911	2	N	504	504	0		77
							32	4	554	9						

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

06	44040	X	26978	-0-	-17062	-0-	915	1	22605	2	N	3085	3073	0		128
							64	4	3394	9						
07	45508	X	27672	-0-	-17836	-0-	834	1	23441	2	N	2912	2934	0		106
							194	4	3203	9						
08	45508	X	24907	-0-	-20601	-0-	861	1	20862	2	N	2780	2762	0		124
							126	4	3058	9						
09	44040	X	23488	-0-	-20552	-0-	866	1	19425	2	N	2702	2660	0	64 1	102
							225	4	2972	9						
*10	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	917	1	16907	2	N	2766	2720	0		148
							76	4	3043	9						
11	26970	X	18080	-0-	-8890	-0-	874	1	14677	2	N	2205	2270	0		83
							103	4	2426	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63570	X	7458	-0-	-56112	-0-	277	1	5611	2	N	1413	1410	0			66
							16	4	1554	9							
07	65689	X	7353	-0-	-58336	-0-	263	1	5926	2	N	1014	1022	0			58
							49	4	1115	9							
08	65689	X	7108	-0-	-58581	-0-	282	1	5466	2	N	1206	1202	0			62
							33	4	1327	9							
09	63570	X	7168	-0-	-56402	-0-	292	1	5287	2	N	1388	1373	0	33	1	44
							62	4	1527	9							
*10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	4446	2	N	1236	1228	0			52
							21	4	1360	9							
11	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	365	1	4843	2	N	906	917	0			41
							34	4	997	9							

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41580	X	6549	-0-	-35031	-0-	249	1	5056	2	N	1118	1115	0			43
							14	4	1230	9							
07	42966	X	5638	-0-	-37328	-0-	192	1	4331	2	N	982	1024	0			1
							35	4	1080	9							
08	42966	X	4977	-0-	-37989	-0-	201	1	3892	2	N	783	736	0			48
							23	4	861	9							
09	41580	X	5337	-0-	-36243	-0-	219	1	3962	2	N	1009	993	0	24	1	40
							46	4	1110	9							
*10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	242	1	3550	2	N	1066	1063	0			43
							16	4	1173	9							
11	6540	X	4543	-0-	-1997	-0-	240	1	3196	2	N	986	984	0			45
							22	4	1085	9							

MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	4317	-0-	-16233	-0-	173	1	3514	2	N	564	551	0			22
							10	4	620	9							
07	21235	X	3964	-0-	-17271	-0-	152	1	3417	2	N	334	338	0			18
							28	4	367	9							
08	21235	X	3986	-0-	-17249	-0-	167	1	3249	2	N	501	505	0			14
							19	4	551	9							
09	20550	X	3870	-0-	-16680	-0-	179	1	3239	2	N	377	366	0	9	1	16
							37	4	415	9							
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	193	1	2834	2	N	397	396	0			17
							13	4	437	9							
11	4320	X	3259	-0-	-1061	-0-	201	1	2681	2	N	325	330	0			12
							19	4	358	9							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99540	X	2167	-0-	-97373	-0-	79	1	1595	2	N	444	440	0			21
							5	4	488	9							
07	102858	X	2649	-0-	-100209	-0-	90	1	2044	2	N	452	454	0			19
							18	4	497	9							
08	102858	X	2292	-0-	-100566	-0-	86	1	1703	2	N	447	454	0			12
							11	4	492	9							
09	99540	X	2310	-0-	-97230	-0-	103	1	1874	2	N	286	291	0	7	1	-0-
							18	4	315	9							
*10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	1830	2	N	601	565	0			36
							8	4	661	9							
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	111	1	1552	2	N	431	454	0			13
							9	4	474	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	53520	X	1185	-0-	-52335	-0-	46	1	931	2	N	186	180	0			7
							3	4	205	9							
07	55304	X	1509	-0-	-53795	-0-	47	1	1066	2	N	352	355	0			4
							9	4	387	9							
08	55304	X	1192	-0-	-54112	-0-	50	1	972	2	N	149	146	0			7
							6	4	164	9							
09	53520	X	1553	-0-	-51967	-0-	50	1	900	2	N	539	514	0	12	1	20
							10	4	593	9							
*10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	639	624	0			35
							3	4	703	9							
11	1470	X	1219	-0-	-251	-0-	45	1	607	2	N	512	523	0			24
							4	4	563	9							

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
06	73080	X	59	-0-	-73021	-0-	2	1	33	2	N	22	33	0			-0-
							24	9									
07	75516	X	624	-0-	-74892	-0-	18	1	390	2	N	194	186	0			8
							3	4	213	9							
08	75516	X	1229	-0-	-74287	-0-	45	1	891	2	N	261	260	0			9
							6	4	287	9							
09	73080	X	925	-0-	-72155	-0-	34	1	616	2	N	243	239	0	6	1	7
							8	4	267	9							
*10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	2	N	271	268	0			10
							6	4	298	9							
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	240	240	0			10
							8	4	264	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-	N	-0-	-0-
07	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-	N	-0-	-0-
08	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-	N	-0-	-0-
09	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 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
06	44130	X	1148	-0-	-42982	-0-	53	1	1086	2	N	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	45601	X	1333	-0-	-44268	-0-	53	1	1205	2	N	59	59	0			-0-
							10	4	65	9							
08	45601	X	1209	-0-	-44392	-0-	58	1	1121	2	N	21	21	0			-0-
							7	4	23	9							
09	44130	X	1186	-0-	-42944	-0-	61	1	1105	2	N	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
*10	45601	X	1103	-0-	-44498	-0-	69	1	1011	2	N	16	15	0			1
							5	4	18	9							
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	71	1	941	2	N	29	28	0			2
							7	4	32	9							

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
06	41520	X	358	-0-	-41162	-0-	14	1	274	2	N	63	62	0			3
							1	4	69	9							
07	42904	X	186	-0-	-42718	-0-	7	1	158	2	N	17	20	0			-0-
							2	4	19	9							
08	42904	X	63	-0-	-42841	-0-	1	1	21	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
09	41520	X	-0-	-0-	-41520	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
06	35100	X	765	-0-	-34335	-0-	2	1	21	2	N	674	667	0			7
							1	4	741	9							
07	36270	X	1215	-0-	-35055	-0-	4	1	53	2	N	1053	1049	0			11
							1158	9									
08	36270	X	1184	-0-	-35086	-0-	13	1	157	2	N	919	916	0			14
							3	4	1011	9							
09	35100	X	994	-0-	-34106	-0-	7	1	72	2	N	828	826	0			16
							4	4	911	9							
*10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	957	955	0			18
							1053	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	882	883	0			17
							1	4	970	9							

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
06	47040	X	1569	-0-	-45471	-0-	179	1	1083	2	N	278	277	0			23
							1	4	306	9							
07	48608	X	1667	-0-	-46941	-0-	200	1	1160	2	N	276	278	0			21
							3	4	304	9							
08	48608	X	1707	-0-	-46901	-0-	200	1	1121	2	N	350	346	0			25
							1	4	385	9							
09	47040	X	1601	-0-	-45439	-0-	189	1	1027	2	N	294	297	0			22
							62	4	323	9							
*10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	297	1	958	2	N	269	256	0			35
							12	4	296	9							
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	382	1	769	2	N	254	250	0			39
							25	4	279	9							

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
06	23250	X	2327	-0-	-20923	-0-	737	1	1317	2	N	217	221	0			55
							34	4	239	9							
07	24025	X	1636	-0-	-22389	-0-	522	1	855	2	N	234	263	0			26
							2	4	257	9							
08	24025	X	1353	-0-	-22672	-0-	486	1	660	2	N	185	170	0			41
							3	4	204	9							
09	23250	X	1389	-0-	-21861	-0-	549	1	653	2	N	167	165	0			43
							3	4	184	9							
*10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	75	1	37	2	N	132	134	0			41
							145	9									
11	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	785	1	1167	2	N	147	123	0			65
							29	4	162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19170	X	1954	-0-	-17216	-0-	314	1	998	2	N	503	501	0			48
							89	4	553	9							
07	19809	X	1725	-0-	-18084	-0-	269	1	862	2	N	503	508	0			43
							41	4	553	9							
08	19809	X	673	-0-	-19136	-0-	30	1	112	2	N	479	491	0			31
							4	4	527	9							
09	19170	X	504	-0-	-18666	-0-	5	1	19	2	N	436	418	0			49
							480	9									
*10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	394	441	0			2
							433	9									
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	422	390	0			34
							464	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26610	X	2417	-0-	-24193	-0-	2109	1	205	2	N	94	112	1			102
							103	9									
07	27497	X	732	-0-	-26765	-0-	329	1	272	2	N	114	91	1			125
							6	4	125	9							
08	27497	X	1491	-0-	-26006	-0-	227	1	535	2	N	663	636	1			152
							729	9									
09	26610	X	1483	-0-	-25127	-0-	74	1	265	2	N	1040	1060	1			132
							1144	9									
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	N	587	665	1			54
							1	4	646	9							
11	2430	X	182	-0-	-2248	-0-	14	1	51	2	N	105	132	1			27
							1	4	116	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	4	N	510	507	0			29
							561	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3336	2	14	4	N	513	495	0			47
							564	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1	1	4895	2	N	560	574	0			33
							7	4	616	9							
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4431	2	30	4	N	476	478	0			31
							524	9									
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4554	2	2	4	N	500	505	0			26
							550	9									
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	3	1	4396	2	N	313	333	0			6
							19	4	344	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43650	X	577	-0-	-43073	-0-	83	1	304	2	N	164	164	0			12
							10	4	180	9							
07	45105	X	504	-0-	-44601	-0-	77	1	232	2	N	168	169	0			11
							10	4	185	9							
08	45105	X	1003	-0-	-44102	-0-	190	1	584	2	N	197	195	0			13
							12	4	217	9							
09	43650	X	1075	-0-	-42575	-0-	206	1	678	2	N	164	166	0			11
							11	4	180	9							
*10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	196	1	788	2	N	138	138	0			11
							25	4	152	9							
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	90	93	0			8
							1	4	99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
06	57390	X	2045	-0-	-55345	-0-	371	1	1376	2	N	228	223	0			19
							47	4	251	9							
07	59303	X	2066	-0-	-57237	-0-	447	1	1311	2	N	218	224	0			13
							68	4	240	9							
08	59303	X	1481	-0-	-57822	-0-	302	1	953	2	N	188	189	0			12
							19	4	207	9							
09	57390	X	1991	-0-	-55399	-0-	409	1	1342	2	N	197	194	0			15
							23	4	217	9							
*10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	414	1	1648	2	N	191	191	0			15
							44	4	210	9							
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	611	1	2676	2	N	116	112	0			19
							7	4	128	9							

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
06	62580	X	1735	-0-	-60845	-0-	302	1	1104	2	N	267	264	0			21
							35	4	294	9							
07	64666	X	1946	-0-	-62720	-0-	409	1	1188	2	N	262	266	0			17
							61	4	288	9							
08	64666	X	1910	-0-	-62756	-0-	375	1	1178	2	N	302	299	0			20
							25	4	332	9							
09	62580	X	1676	-0-	-60904	-0-	309	1	1014	2	N	305	302	0			23
							17	4	336	9							
*10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	284	1	1129	2	N	212	218	0			17
							30	4	233	9							
11	1890	X	1086	-0-	-804	-0-	173	1	728	2	N	166	153	0			30
							2	4	183	9							

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
06	0	W	1181	-0-	1181	780096	763	2	5	4	N	375	373	0			23
							413	9									
07	0	W	2360	-0-	2360	782456	1974	2	6	4	N	345	350	0			18
							380	9									
08	0	W	4880	-0-	4880	787336	1	1	4410	2	N	421	399	0			40
							6	4	463	9							
09	0	W	4916	-0-	4916	792252	4480	2	32	4	N	367	389	0			18
							404	9									
*10	0	W	4815	-0-	4815	797067	4401	2	3	4	N	374	372	0			20
							411	9									
11	0	W	3176	-0-	3176	800243	3	1	2809	2	N	316	310	0			26
							16	4	348	9							

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
06	51300	X	962	-0-	-50338	-0-	593	1	6	4	N	330	328	0			20
							363	9									
07	53010	X	1036	-0-	-51974	-0-	726	2	4	4	N	278	282	0			16
							306	9									
08	53010	X	1120	-0-	-51890	-0-	805	2	1	4	N	285	283	0			18
							314	9									
09	51300	X	894	-0-	-50406	-0-	589	2	4	4	N	274	276	0			16
							301	9									
*10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	326	2	318	9	N	289	292	0			13
11	1080	X	429	-0-	-651	-0-	123	2	306	9	N	278	276	0			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	13110	X	3429	-0-	-9681	-0-	738	1	2133	2	N	482	501	0			20
							28	4	530	9							
07	13547	X	3106	-0-	-10441	-0-	716	1	1809	2	N	456	458	0			18
							79	4	502	9							
08	13547	X	3165	-0-	-10382	-0-	699	1	1842	2	N	465	459	0			24
							112	4	512	9							
09	13110	X	3123	-0-	-9987	-0-	630	1	1915	2	N	463	466	0			21
							69	4	509	9							
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	640	1	1512	2	N	384	380	0			25
							32	4	422	9							
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	657	1	1800	2	N	505	507	0			23
							24	4	556	9							

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
06	39300	X	102	-0-	-39198	-0-	1	1	4	2	Y	88	95	0			2
							97	9									
07	40610	X	230	-0-	-40380	-0-	11	1	30	2	Y	171	166	0			7
							1	4	188	9							
08	40610	X	168	-0-	-40442	-0-	1	2	167	9	Y	152	154	0			5
09	39300	X	356	-0-	-38944	-0-	42	1	122	2	Y	173	170	0			8
							2	4	190	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	171	0			7
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	18	1	50	2	Y	122	119	0			10
							134	9									

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
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	734	1	2096	4	N	374	614	1			131
							411	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	758	1	528	4	N	904	768	1			267
							994	9									
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	100	4	N	398	509	1			156
							438	9									
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	262	1	330	4	N	592	574	0			174
							651	9									
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	196	1	4	4	N	422	437	1			159
							464	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	302	1			159

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
06	0	W	1083	-0-	1083	597278	132	1	712	2	N	194	167	0			98
							26	4	213	9							
07	0	W	1024	-0-	1024	598302	131	1	582	2	N	283	278	0			103
							311	9									
08	0	W	2904	-0-	2904	601206	422	1	2250	2	N	211	253	0			61
							232	9									
09	0	W	647	-0-	647	601853	96	1	422	2	N	117	127	0			51
							129	9									
*10	0	W	597	-0-	597	602450	96	1	381	2	N	109	124	0			36
							120	9									
11	0	W	541	-0-	541	602991	85	1	328	2	N	116	104	0			48
							128	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22680	X	2621	-0-		-20059	-0-		1225	1	965	2	N	137	137	0			-0-
									280	4	151	9							
07	23436	X	2716	-0-		-20720	-0-		1214	1	1030	2	N	151	151	0			-0-
									306	4	166	9							
08	23436	X	2292	-0-		-21144	-0-		1109	1	734	2	N	145	145	0			-0-
									289	4	160	9							
09	22680	X	1846	-0-		-20834	-0-		888	1	593	2	N	148	148	0			-0-
									202	4	163	9							
*10	23436	X	1733	-0-		-21703	-0-		994	1	445	2	N	136	136	0			-0-
									144	4	150	9							
11	1545	X	1545	-0-		-0-	-0-		1002	1	243	2	N	138	138	0			-0-
									148	4	152	9							

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37740	X	1083	-0-		-36657	-0-		675	2	6	4	N	365	363	0			22
									402	9									
07	38998	X	1050	-0-		-37948	-0-		683	2	5	4	N	329	332	0			19
									362	9									
08	38998	X	993	-0-		-38005	-0-		615	2	1	4	N	343	341	0			21
									377	9									
09	37740	X	925	-0-		-36815	-0-		546	2	4	4	N	341	343	0			19
									375	9									
*10	38998	X	912	-0-		-38086	-0-		512	2	400	9	N	364	366	0			17
11	740	X	740	-0-		-0-	-0-		1	1	383	2	N	322	325	0			14
									2	4	354	9							

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38940	X	894	-0-		-38046	-0-		54	1	741	2	N	90	124	1			103
									99	9									
07	40238	X	538	-0-		-39700	-0-		12	1	44	2	N	438	199	1			342
									482	9									
08	40238	X	2908	-0-		-37330	-0-		13	1	35	2	N	2600	2628	1			314
									2860	9									
09	38940	X	-0-	-0-		-38940	-0-						N	2316	2272	0			358
*10	40238	X	-0-	-0-		-40238	-0-						N	1674	1700	1			332
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1070	1244	1			158

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	X	601	-0-		-0-	-0-		42	1	151	2	N	368	369	0			28
									3	4	405	9							
07	613	X	613	-0-		-0-	-0-		47	1	138	2	N	386	380	0			34
									3	4	425	9							
08	601	X	601	-0-		-0-	-0-		59	1	133	2	N	369	372	0			31
									3	4	406	9							
09	599	X	599	-0-		-0-	-0-		62	1	139	2	N	359	355	0			35
									3	4	395	9							
*10	697	X	697	-0-		-0-	-0-		82	1	186	2	N	386	381	0			40
									4	4	425	9							
11	667	X	667	-0-		-0-	-0-		73	1	169	2	N	384	387	0			37
									3	4	422	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44430	X	3126	-0-		-41304	-0-	782	1	1884	2	N	384	392	0			27
								38	4	422	9							
07	45911	X	3220	-0-		-42691	-0-	847	1	1717	2	N	407	408	0			26
								208	4	448	9							
08	45911	X	3174	-0-		-42737	-0-	810	1	1865	2	N	409	410	0			25
								49	4	450	9							
09	44430	X	2951	-0-		-41479	-0-	717	1	1789	2	N	369	349	0			45
								39	4	406	9							
*10	45911	X	3209	-0-		-42702	-0-	848	1	1871	2	N	375	383	0			37
								77	4	413	9							
11	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	791	1	1647	2	N	491	491	0			37
								61	4	540	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39960	X	2607	-0-		-37353	-0-	514	1	1242	2	N	751	756	0			53
								25	4	826	9							
07	41292	X	2713	-0-		-38579	-0-	561	1	1149	2	N	791	790	0			54
								133	4	870	9							
08	41292	X	2669	-0-		-38623	-0-	545	1	1255	2	N	760	763	0			51
								33	4	836	9							
09	39960	X	2373	-0-		-37587	-0-	437	1	1094	2	N	746	711	0			86
								21	4	821	9							
*10	41292	X	2384	-0-		-38908	-0-	465	1	1028	2	N	772	787	0			71
								42	4	849	9							
11	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	370	1	758	2	N	747	745	0			73
								36	4	822	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31170	X	2126	-0-		-29044	-0-	476	1	1152	2	N	432	432	0			31
								23	4	475	9							
07	32209	X	2569	-0-		-29640	-0-	602	1	1220	2	N	543	537	0			37
								150	4	597	9							
08	32209	X	2487	-0-		-29722	-0-	572	1	1320	2	N	510	514	0			33
								34	4	561	9							
09	31170	X	2495	-0-		-28675	-0-	545	1	1360	2	N	510	479	0			64
								29	4	561	9							
*10	32209	X	2160	-0-		-30049	-0-	498	1	1093	2	N	472	494	0			42
								50	4	519	9							
11	1198	X	1198	-0-		-0-	-0-	213	1	445	2	N	466	459	0			49
								27	4	513	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41370	X	2709	-0-		-38661	-0-	553	1	1331	2	N	723	734	0			51
								30	4	795	9							
07	42749	X	2157	-0-		-40592	-0-	443	1	880	2	N	652	662	0			41
								117	4	717	9							
08	42749	X	2490	-0-		-40259	-0-	484	1	1116	2	N	781	771	0			51
								31	4	859	9							
09	41370	X	2804	-0-		-38566	-0-	549	1	1372	2	N	777	742	0			86
								28	4	855	9							
*10	42749	X	2598	-0-		-40151	-0-	556	1	1219	2	N	697	713	0			70
								56	4	767	9							
11	2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	510	1	1042	2	N	691	698	0			63
								39	4	760	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898																	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	782560					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	782560					N	-0-					-0-
08	0	W	68	-0-	68	782628	5 3	1 9	60	2	N	3	3	0			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	782628					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	782628					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	782628					N	-0-					-0-
ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393																	
06	0	W	404	-0-	404	643917	24 2	1 4	267 111	2 9	N	101	101	0			2
07	0	W	512	-0-	512	644429	31 4	1 4	364 113	2 9	N	103	102	0			3
08	0	W	544	-0-	544	644973	35 5	1 4	391 113	2 9	N	103	104	0			2
09	0	W	406	-0-	406	645379	29 1	1 4	287 89	2 9	N	81	77	0	3	1	3
*10	0	W	256	-0-	256	645635	14 1	1 4	144 97	2 9	N	88	89	0			2
11	0	W	15	-0-	15	645650	5 3	1 9	7	2	N	3	5	0			-0-
ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763																	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	622915					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	622915					N	-0-					-0-
08	0	W	113	-0-	113	623028	9 3	1 9	101	2	N	3	3	0			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	623028					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	623028					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	623028					N	-0-					-0-
ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128																	
06	25380	X	520	-0-	-24860	-0-	35 108	1 9	377	2	N	98	96	0			2
07	26226	X	728	-0-	-25498	-0-	45 10	1 4	524 149	2 9	N	135	135	0			2
08	26226	X	700	-0-	-25526	-0-	48 6	1 4	536 110	2 9	N	100	102	0			-0-
09	25380	X	574	-0-	-24806	-0-	49 3	1 4	419 103	2 9	N	94	89	0	4	1	1
*10	26226	X	449	-0-	-25777	-0-	24 1	1 4	255 169	2 9	N	154	150	0			5
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	64 112	1 9	151	2	N	102	102	0			5
ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285																	
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	6 259	1 9	62	2	N	235	234	0			5
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	110 272	2 9	N	247	246	0			6
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	166 271	2 9	N	246	246	0			6
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	467 261	2 9	N	237	227	0	9	1	7
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	12 273	1 9	124	2	N	248	245	0			10
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	59 268	1 9	69	2	N	244	242	0			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	39246	X	5377	-0-	-33869	-0-	728	1	4205	2	N	351	350	0			19
							58	4	386	9							
*01	39246	X	4958	-0-	-34288	-0-	615	1	3828	2	N	343	338	0			24
							138	4	377	9							
*02	36714	X	4506	-0-	-32208	-0-	548	1	3407	2	N	336	339	0			21
							181	4	370	9							
*03	39246	X	4409	-0-	-34837	-0-	554	1	3449	2	N	361	355	0			27
							9	4	397	9							
*04	37980	X	4196	-0-	-33784	-0-	541	1	3272	2	N	331	334	0			24
							19	4	364	9							
*05	39246	X	3993	-0-	-35253	-0-	519	1	3140	2	N	297	299	0			22
							7	4	327	9							
*06	37980	X	3405	-0-	-34575	-0-	447	1	2708	2	N	225	237	0			10
							2	4	248	9							
*07	39246	X	4085	-0-	-35161	-0-	545	1	3162	2	N	336	323	0			23
							8	4	370	9							
*08	39246	X	3652	-0-	-35594	-0-	519	1	2831	2	N	274	268	0			29
							1	4	301	9							
*09	37980	X	3631	-0-	-34349	-0-	492	1	2780	2	N	273	279	0			23
							59	4	300	9							
*10	39246	X	3524	-0-	-35722	-0-	755	1	2468	2	N	247	243	0			27
							29	4	272	9							
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	934	1	1883	2	N	182	181	0			28
							63	4	200	9							

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34534	X	2674	-0-	-31860	-0-	368	1	2084	2	N	178	187	0			-0-
							26	4	196	9							
*01	34534	X	2466	-0-	-32068	-0-	305	1	1943	2	N	141	125	0			16
							63	4	155	9							
*02	32306	X	1954	-0-	-30352	-0-	219	1	1364	2	N	272	261	0			27
							72	4	299	9							
*03	34534	X	1911	-0-	-32623	-0-	249	1	1394	2	N	240	249	0			18
							4	4	264	9							
*04	33420	X	1749	-0-	-31671	-0-	216	1	1310	2	N	195	197	0			16
							8	4	215	9							
*05	34534	X	2005	-0-	-32529	-0-	250	1	1518	2	N	212	213	0			15
							4	4	233	9							
*06	33420	X	1615	-0-	-31805	-0-	201	1	1222	2	N	174	185	0			4
							1	4	191	9							
*07	34534	X	1977	-0-	-32557	-0-	256	1	1493	2	N	204	195	0			13
							4	4	224	9							
*08	34534	X	1802	-0-	-32732	-0-	243	1	1340	2	N	198	198	0			13
							1	4	218	9							
*09	33420	X	1697	-0-	-31723	-0-	219	1	1242	2	N	200	208	0			5
							16	4	220	9							
*10	34534	X	1241	-0-	-33293	-0-	290	1	874	2	N	60	56	0			9
							11	4	66	9							
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	444	1	898	2	N	178	155	0			32
							29	4	196	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	46717	X	1355	-0-	-45362	-0-	183	1	1053	2	N	95	95	0		6
							14	4	105	9						
*01	46717	X	1748	-0-	-44969	-0-	214	1	1374	2	N	109	106	0		9
							40	4	120	9						
*02	43703	X	1397	-0-	-42306	-0-	167	1	1041	2	N	103	104	0		8
							76	4	113	9						
*03	46717	X	1360	-0-	-45357	-0-	188	1	1069	2	N	91	93	0		6
							3	4	100	9						
*04	45210	X	1373	-0-	-43837	-0-	179	1	1089	2	N	89	87	0		8
							7	4	98	9						
*05	46717	X	1455	-0-	-45262	-0-	192	1	1170	2	N	83	88	0		3
							2	4	91	9						
*06	45210	X	1248	-0-	-43962	-0-	168	1	1015	2	N	58	59	0		2
							1	4	64	9						
*07	46717	X	1397	-0-	-45320	-0-	189	1	1097	2	N	98	93	0		7
							3	4	108	9						
*08	46717	X	1370	-0-	-45347	-0-	188	1	1036	2	N	133	129	0		11
							146	9								
*09	45210	X	1490	-0-	-43720	-0-	192	1	1186	2	N	70	74	0		7
							35	4	77	9						
*10	46717	X	1161	-0-	-45556	-0-	252	1	820	2	N	73	73	0		7
							9	4	80	9						
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	288	1	585	2	N	38	40	0		5
							19	4	42	9						

GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

06	0	W	9812	-0-	9812	507129	523	1	6796	2	N	2169	2172	0		25
							107	4	2386	9						
07	0	W	11814	-0-	11814	518943	685	1	8284	2	N	2391	2389	0		27
							215	4	2630	9						
08	0	W	14389	-0-	14389	533332	901	1	10924	2	N	2171	2164	0		34
							176	4	2388	9						
09	0	W	13979	-0-	13979	547311	1009	1	10062	2	N	1934	1941	0		27
							781	4	2127	9						
10	0	W	14261	-0-	14261	561572	859	1	11215	2	N	1854	1850	0		31
							148	4	2039	9						
11	0	W	11037	-0-	11037	572609	626	1	8443	2	N	1663	1660	0		34
							139	4	1829	9						

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

06	33360	X	3310	-0-	-30050	-0-	650	1	2362	2	N	233	234	0		18
							42	4	256	9						
07	34472	X	3861	-0-	-30611	-0-	939	1	2595	2	N	250	246	0		22
							52	4	275	9						
08	34472	X	3581	-0-	-30891	-0-	967	1	2285	2	N	259	260	0		21
							44	4	285	9						
09	33360	X	4398	-0-	-28962	-0-	1271	1	2838	2	N	212	213	0		20
							56	4	233	9						
*10	34472	X	5112	-0-	-29360	-0-	1451	1	3317	2	N	256	252	0		24
							62	4	282	9						
11	33360	X	4482	-0-	-28878	-0-	1275	1	2884	2	N	244	242	0		26
							55	4	268	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8198	-0-		8198	557877	269	1	3483	2	N	3986	3986	0			46
								61	4	4385	9							
07	0		10066	-0-		10066	567943	391	1	4705	2	N	4397	4389	0			54
								133	4	4837	9							
08	0		12465	-0-		12465	580408	594	1	7176	2	N	4163	4155	0			62
								116	4	4579	9							
09	593699	X	13291	-0-		-580408	-0-	776	1	7872	2	N	3716	3720	0			58
								555	4	4088	9							
10	17426	X	17426	-0-		-0-	-0-	942	1	12358	2	N	3599	3586	0			71
								167	4	3959	9							
11	15703	X	15703	-0-		-0-	-0-	829	1	11182	2	N	3182	3189	0			64
								192	4	3500	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6369	-0-		6369	237470	987	1	3339	2	N	1719	1720	0			158
								152	4	1891	9							
07	0		5713	-0-		5713	243183	856	1	3027	2	N	1607	1630	0			135
								62	4	1768	9							
08	0		4929	-0-		4929	248112	669	1	2634	2	N	1432	1469	0			98
								51	4	1575	9							
09	252448	X	4336	-0-		-248112	-0-	624	1	2198	2	N	1329	1291	0			136
								52	4	1462	9							
10	16957	X	11309	-0-		-5648	-0-	1640	1	7638	2	N	1817	1842	0			111
								32	4	1999	9							
11	16410	X	10019	-0-		-6391	-0-	1695	1	6927	2	N	1260	1274	0			97
								11	4	1386	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12027	-0-		12027	268042	1884	1	6484	2	N	3123	3084	0			279
								224	4	3435	9							
07	0		11320	-0-		11320	279362	1768	1	6277	2	N	2864	2899	0			244
								125	4	3150	9							
08	0		10213	-0-		10213	289575	1454	1	5722	2	N	2658	2718	0			184
								113	4	2924	9							
09	298294	X	8719	-0-		-289575	-0-	1316	1	4695	2	N	2360	2337	0			207
								112	4	2596	9							
10	11222	X	9684	-0-		-1538	-0-	1264	1	5767	2	N	2393	2421	0			179
								21	4	2632	9							
11	10860	X	8664	-0-		-2196	-0-	1213	1	4969	2	N	2249	2243	0			185
								8	4	2474	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7265	-0-		7265	265843	32	1	5887	2	N	1224	1396	0			48
								1346	9									
07	0		7805	-0-		7805	273648	37	1	5534	2	N	2002	1802	0			248
								32	4	2202	9							
08	0		8641	-0-		8641	282289	33	1	6609	2	N	1817	1821	0			244
								1999	9									
09	289725	X	7436	-0-		-282289	-0-	28	1	5595	2	N	1648	1674	0			218
								1813	9									
10	9014	X	9014	-0-		-0-	-0-	38	1	7185	2	N	1628	1640	0			206
								1791	9									
11	8513	X	8513	-0-		-0-	-0-	70	1	6791	2	N	1502	1464	0			244
								1652	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 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
06	0		10306	-0-	10306	246494	1753	1	6007	2	N	2089	2097	0			183
							248	4	2298	9							
07	0		11964	-0-	11964	258458	2094	1	7436	2	N	2076	2086	0			173
							150	4	2284	9							
08	0		9879	-0-	9879	268337	1568	1	6214	2	N	1802	1837	0			138
							115	4	1982	9							
09	276450	X	8113	-0-	-268337	-0-	1396	1	4945	2	N	1505	1451	0			192
							116	4	1656	9							
10	14043	X	10208	-0-	-3835	-0-	1500	1	6778	2	N	1734	1802	0			124
							23	4	1907	9							
11	13590	X	7955	-0-	-5635	-0-	1244	1	5086	2	N	1470	1484	0			110
							8	4	1617	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		14287	-0-	14287	354715	2178	1	7532	2	N	3892	3862	0			361
							296	4	4281	9							
07	0		13901	-0-	13901	368616	2170	1	7691	2	N	3533	3592	0			302
							154	4	3886	9							
08	0		11367	-0-	11367	379983	1584	1	6218	2	N	3124	3229	0			197
							129	4	3436	9							
09	388021	X	8038	-0-	-379983	-0-	1147	1	4176	2	N	2379	2379	0			197
							98	4	2617	9							
10	24428	X	13147	-0-	-11281	-0-	1696	1	7845	2	N	3249	3217	0			229
							32	4	3574	9							
11	23640	X	11401	-0-	-12239	-0-	1671	1	6824	2	N	2632	2657	0			204
							11	4	2895	9							

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	164	193	1			53
*07	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	556	496	1			113
*08	22971	X	299	-0-	-22672	-0-	19	1	53	4	N	206	247	1			72
							227	9									
*09	22230	X	770	-0-	-21460	-0-	186	1	244	4	N	309	272	1			109
							340	9									
*10	22971	X	615	-0-	-22356	-0-	56	1	129	4	N	391	347	1			153
							430	9									
11	22230	X	936	-0-	-21294	-0-	173	1	447	4	N	287	297	1			143
							316	9									

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660990	X	12788	-0-	-648202	-0-	687	1	8948	2	N	2739	2747	0			29
							140	4	3013	9							
07	30876	X	11275	-0-	-19601	-0-	611	1	7368	2	N	2801	2794	0			36
							215	4	3081	9							
08	30876	X	13458	-0-	-17418	-0-	773	1	9400	2	N	2849	2842	0			43
							151	4	3134	9							
09	29880	X	11654	-0-	-18226	-0-	754	1	7499	2	N	2569	2574	0			38
							575	4	2826	9							
10	30876	X	11632	-0-	-19244	-0-	630	1	8205	2	N	2439	2416	0			61
							114	4	2683	9							
11	29880	X	13764	-0-	-16116	-0-	756	1	10198	2	N	2407	2420	0			48
							162	4	2648	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7469	-0-	7469	312674	31	1	5753	2	N	1532	1720	0			71
							1685	9									
07	0		7619	-0-	7619	320293	35	1	5254	2	N	2092	1896	0			267
							29	4	2301	9							
08	0		8683	-0-	8683	328976	32	1	6470	2	N	1983	1984	0			266
							2181	9									
09	0		7506	-0-	7506	336482	27	1	5485	2	N	1813	1847	0			232
							1994	9									
10	345556	X	9074	-0-	-336482	-0-	37	1	7111	2	N	1751	1750	0			233
							1926	9									
11	32250	X	8984	-0-	-23266	-0-	73	1	7032	2	N	1708	1657	0			284
							1879	9									

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

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
12	0		48698	-0-	48698	215908	4145	1	28970	2	N	13895	13965	0			639
							298	4	15285	9							
01	0		42620	-0-	42620	258528	4381	1	26531	2	N	10449	10485	0			603
							214	4	11494	9							
02	0		31271	-0-	31271	289799	3821	1	18237	2	N	8056	8284	0			375
							351	4	8862	9							
03	0		28816	-0-	28816	318615	4445	1	15711	2	N	7598	7554	0			419
							302	4	8358	9							
04	0		26294	-0-	26294	344909	4308	1	14945	2	N	6162	6176	0			405
							263	4	6778	9							
05	0		25152	-0-	25152	370061	4449	1	14222	2	N	5528	5479	0			454
							400	4	6081	9							
06	0		22437	-0-	22437	392498	3762	1	12847	2	N	4815	4814	0			455
							531	4	5297	9							
07	0		21250	-0-	21250	413748	3554	1	12651	2	N	4368	4450	0			373
							240	4	4805	9							
08	0		18205	-0-	18205	431953	2737	1	10807	2	N	4045	4119	0			299
							211	4	4450	9							
*09	448494	X	16541	-0-	-431953	-0-	2686	1	9563	2	N	3675	3612	0			362
							249	4	4043	9							
*10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	2171	1	9869	2	N	3607	3701	0			268
							35	4	3968	9							
11	14430	X	14023	-0-	-407	-0-	2075	1	8423	2	N	3193	3171	0			290
							13	4	3512	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		76137	-0-		76137	546693	5053	1	53268	2	N	15610	15622	0			347
								645	4	17171	9							
01	0		70687	-0-		70687	617380	4469	1	51555	2	N	13157	13134	0			370
								190	4	14473	9							
02	0		64023	-0-		64023	681403	7229	1	44470	2	N	10607	10641	0			336
								656	4	11668	9							
03	0		60642	-0-		60642	742045	4318	1	45307	2	N	9713	9956	0			93
								333	4	10684	9							
04	0		47871	-0-		47871	789916	3168	1	35074	2	N	8088	7963	0			218
								732	4	8897	9							
05	0		43164	-0-		43164	833080	2845	1	32121	2	N	7425	7509	0			134
								30	4	8168	9							
06	0		38129	-0-		38129	871209	2556	1	27795	2	N	6755	6763	0			126
								347	4	7431	9							
07	0		36372	-0-		36372	907581	2273	1	26070	2	N	6633	6614	0			145
								733	4	7296	9							
08	0		34795	-0-		34795	942376	2265	1	25411	2	N	6172	6184	0			133
								330	4	6789	9							
*09	971342	X	28966	-0-		-942376	-0-	2019	1	21742	2	N	4606	4395	0	181	1	163
								138	4	5067	9							
10	32023	X	31875	-0-		-148	-0-	2260	1	22940	2	N	5956	5883	0			236
								123	4	6552	9							
11	31488	X	31488	-0-		-0-	-0-	8411	1	17413	2	N	5136	5113	0			259
								14	4	5650	9							

ALTITO B ALLOCATION A WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		72413	-0-		72413	463575	4900	1	51669	2	N	13838	13881	0			303
								622	4	15222	9							
01	0		63971	-0-		63971	527546	4116	1	47393	2	N	11173	11166	0			310
								172	4	12290	9							
02	0		55390	-0-		55390	582936	6260	1	38703	2	N	8951	8982	0			279
								581	4	9846	9							
03	0		52508	-0-		52508	635444	3725	1	39084	2	N	8556	8752	0			83
								287	4	9412	9							
04	0		41393	-0-		41393	676837	2725	1	30109	2	N	7183	7074	0			192
								658	4	7901	9							
05	0		37579	-0-		37579	714416	2477	1	27972	2	N	6458	6535	0			115
								26	4	7104	9							
06	0		33081	-0-		33081	747497	2219	1	24136	2	N	5842	5849	0			108
								300	4	6426	9							
07	0		30764	-0-		30764	778261	1921	1	22036	2	N	5623	5605	0			126
								622	4	6185	9							
08	0		29062	-0-		29062	807323	1879	1	21081	2	N	5299	5307	0			118
								273	4	5829	9							
*09	831667	X	24344	-0-		-807323	-0-	1726	1	18649	2	N	3504	3374	0	139	1	109
								115	4	3854	9							
10	30132	X	25344	-0-		-4788	-0-	1865	1	18981	2	N	4003	3948	0			164
								95	4	4403	9							
11	29160	X	26123	-0-		-3037	-0-	7243	1	14780	2	N	3716	3703	0			177
								12	4	4088	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A 25A ALLOCATION B WELL #: 261H RRCID -> 298335 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		20674	-0-		20674	311956	2236	1	12666	2	N	4554	4607	0			485
								763	4	5009	9							
01	0		26403	-0-		26403	338359	3294	1	14793	2	N	7151	7136	0			500
								450	4	7866	9							
02	0		18073	-0-		18073	356432	2810	1	9965	2	N	4568	4671	0			397
								273	4	5025	9							
03	0		20720	-0-		20720	377152	2569	1	12902	2	N	4605	4493	0			509
								183	4	5066	9							
04	0		17841	-0-		17841	394993	2319	1	10520	2	N	4249	4280	0			478
								328	4	4674	9							
05	0		16856	-0-		16856	411849	2510	1	9604	2	N	4089	3941	0			626
								244	4	4498	9							
06	0		12950	-0-		12950	424799	2086	1	7007	2	N	3255	3395	0			486
								276	4	3581	9							
07	0		10627	-0-		10627	435426	2068	1	5344	2	N	2676	2751	0			411
								271	4	2944	9							
08	0		13482	-0-		13482	448908	2648	1	7075	2	N	3319	3284	0			446
								108	4	3651	9							
*09	459086	X	10178	-0-		-448908	-0-	2517	1	4601	2	N	2636	2748	0			334
								160	4	2900	9							
10	37913	X	11235	-0-		-26678	-0-	2581	1	5739	2	N	2558	2595	0			297
								101	4	2814	9							
11	36690	X	10011	-0-		-26679	-0-	2650	1	4769	2	N	2242	2061	0			478
								126	4	2466	9							

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

06	373260	X	191591	-0-		-181669	-0-	1210	1	190363	3	N	16					210
								18	9									
07	385702	X	185986	-0-		-199716	-0-	1308	1	184664	3	N	13					223
								14	9									
08	385702	X	166684	-0-		-219018	-0-	1277	1	165394	3	N	12					235
								13	9									
09	373260	X	149978	-0-		-223282	-0-	1241	1	148718	3	N	17					252
								19	9									
10	218581	X	143272	-0-		-75309	-0-	1247	1	142019	3	N	5					257
								6	9									
11	191580	X	132145	-0-		-59435	-0-	1247	1	130898	3	N	-0-					257

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

06	455610	X	278082	-0-		-177528	-0-	1756	1	276283	3	N	39					257
								43	9									
07	470797	X	254637	-0-		-216160	-0-	1740	1	252872	3	N	23					280
								25	9									
08	470797	X	234967	-0-		-235830	-0-	1799	1	233143	3	N	23					303
								25	9									
09	455610	X	211135	-0-		-244475	-0-	1745	1	209373	3	N	15					318
								17	9									
10	325252	X	201687	-0-		-123565	-0-	1812	1	199839	3	N	33					351
								36	9									
11	278070	X	179496	-0-		-98574	-0-	1753	1	177729	3	N	13					364
								14	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270					508
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3214	2	769	9	N	699	884	1			323
08	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	13	2	413	9	N	375	520	1			178
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2577	2	322	9	N	293	179	1			292
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2577	2	394	9	N	358	346	1			304
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					304

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	24	1	194	2	N	202	200	0			2
							11	4	222	9							
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	801	797	0			6
							8	4	881	9							
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	810	808	0			8
							2	4	891	9							
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					8

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13929	X	2457	-0-	-11472	-0-	507	1	1341	2	Y	552	489	1			113
							2	4	607	9							
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	516	1	1377	2	Y	504	508	1			109
							2	4	554	9							
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	635	1	1613	2	Y	574	566	1			117
							3	4	631	9							
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	641	1	1504	2	Y	517	568	1			66
							3	4	569	9							
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	794	1	1896	2	Y	682	658	1			90
							750	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					90

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	4606					Y	-0-	4	0			-0-
07	3100	N	843	-0-	-2257	2349	67	1	477	2	Y	245	240	0			5
							29	4	270	9							
08	3100	N	1554	-0-	-1546	803	131	1	1068	2	Y	269	272	0			2
							59	4	296	9							
09	1997	N	1194	-0-	-803	-0-	118	1	785	2	Y	243	243	0			2
							24	4	267	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	2393					Y	-0-	2	0		-0-
07	2925	N	532	-0-	-2393	-0-	36	1	255	2	Y	205	201	0		4
							15	4	226	9						
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	574	2	Y	256	258	0		2
							32	4	282	9						
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	475	2	Y	216	216	0		2
							14	4	238	9						
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	184	184	0		2
							9	4	202	9						
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				2

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1	-0-	-1799	6000	1	2			Y	-0-	10	0		-0-
07	3100	N	1672	-0-	-1428	4572	108	1	770	2	Y	679	666	0		13
							47	4	747	9						
08	3100	N	1980	-0-	-1120	3452	109	1	888	2	Y	849	856	0		6
							49	4	934	9						
09	3000	N	2191	-0-	-809	2643	156	1	1039	2	Y	876	875	0		7
							32	4	964	9						
10	3100	N	1530	-0-	-1570	1073	107	1	1022	2	Y	346	350	0		3
							20	4	381	9						
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10058	X	1978	-0-	-8080	-0-	214	1	1446	2	Y	259	259	0		7
							33	4	285	9						
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	191	1	1361	2	Y	212	215	0		4
							82	4	233	9						
08	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	152	1	1239	2	Y	182	185	0		1
							69	4	200	9						
09	2070	X	1608	-0-	-462	-0-	179	1	1187	2	Y	187	186	0		2
							36	4	206	9						
10	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	133	1	1260	2	Y	197	197	0		2
							24	4	217	9						
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT				2

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	215	-0-	-1585	1045	16	1	105	2	Y	84	86	0		2
							2	4	92	9						
07	1802	N	757	-0-	-1045	-0-	61	1	437	2	Y	212	210	0		4
							26	4	233	9						
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	46	1	379	2	Y	104	107	0		1
							21	4	114	9						
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	Y	87	87	0		1
							11	4	96	9						
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	109	109	0		1
							7	4	120	9						
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11513	X	2137	-0-	-9376	-0-	619	1	1166	2	Y	296	295	0			8
							26	4	326	9							
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	628	1	1146	2	Y	255	258	0			5
							69	4	281	9							
08	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	609	1	1130	2	Y	199	203	0			1
							63	4	219	9							
09	2340	X	1889	-0-	-451	-0-	601	1	1025	2	Y	211	210	0			2
							31	4	232	9							
10	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	594	1	1057	2	Y	211	211	0			2
							20	4	232	9							
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20667	X	3928	-0-	-16739	-0-	824	1	2273	2	Y	752	675	1			154
							4	4	827	9							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	822	1	2288	2	Y	707	708	1			153
							3	4	778	9							
08	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	857	1	2232	2	Y	698	709	1			142
							5	4	768	9							
09	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	851	1	2051	2	Y	632	693	1			81
							4	4	695	9							
10	4154	X	3540	-0-	-614	-0-	812	1	1951	2	Y	706	694	1			93
							777	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					93

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19908	X	2320	-0-	-17588	-0-	360	1	1809	2	Y	137	140	0			33
							151	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			5
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	17					22
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	13	34	0	1	1	-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6789	X	1507	-0-	-5282	-0-	421	1	792	2	Y	251	251	0			7
							18	4	276	9							
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	415	1	757	2	Y	150	154	0			3
							46	4	165	9							
08	1829	X	1299	-0-	-530	-0-	394	1	730	2	Y	122	124	0			1
							41	4	134	9							
09	1770	X	1259	-0-	-511	-0-	408	1	696	2	Y	122	122	0			1
							21	4	134	9							
10	1829	X	1162	-0-	-667	-0-	360	1	641	2	Y	135	135	0			1
							12	4	149	9							
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15693	X	1256	-0-	-14437	-0-	274	1	578	2	Y	357	335	0			33
							11	4	393	9							
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	241	1	533	2	Y	227	238	0			22
							250	9									
08	5611	X	1690	-0-	-3921	-0-	315	1	675	2	Y	615	583	0			54
							23	4	677	9							
09	5430	X	1413	-0-	-4017	-0-	234	1	442	2	Y	603	620	0			37
							74	4	663	9							
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1360					Y	-0-	1	0			-0-
07	1360	N	-0-	-0-	-1360	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	2	77	9	Y	70	69	0			1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	267	266	0			2
							1	4	294	9							
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	356	354	0			4
							2	4	392	9							
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1613	N	-0-	-0-	-1613	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	6767	-0-	3667	3667	234	1	1663	2	Y	4335	4251	0			84
							101	4	4769	9							
08	3100	N	10901	-0-	7801	11468	237	1	1937	2	Y	7835	7861	0			58
							108	4	8619	9							
09	3000	N	8585	-0-	5585	17053	349	1	2318	2	Y	5315	5330	0			43
							71	4	5847	9							
10	3100	N	8019	-0-	4919	21972	311	1	2953	2	Y	4271	4271	0			43
							57	4	4698	9							
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	21012					Y	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
06	1900	N	1033	-0-	-867	2769	33	1	820	2	Y	164	164	0			5
							180	9									
07	3100	N	910	-0-	-2190	579	21	1	713	2	Y	160	161	0			4
							176	9									
08	1376	N	797	-0-	-579	-0-	23	1	586	2	Y	171	170	0			5
							188	9									
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	29	1	552	2	Y	149	150	0			4
							164	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	219	215	0			8
							241	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	252	1	1798	2	Y	4551	4463	0			88
							109	4	5006	9							
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	361	1	2945	2	Y	6117	6159	0			46
							164	4	6729	9							
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	431	1	2865	2	Y	4924	4930	0			40
							87	4	5416	9							
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	414	1	3940	2	Y	3654	3658	0			36
							75	4	4019	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	1900	N	1006	-0-	-894	3355	448	1	381	2	Y	153	152	0			4
							9	4	168	9							
07	3100	N	968	-0-	-2132	1223	449	1	363	2	Y	122	124	0			2
							22	4	134	9							
08	2092	N	869	-0-	-1223	-0-	431	1	357	2	Y	55	57	0			-0-
							20	4	61	9							
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	421	1	304	2	Y	45	45	0			-0-
							9	4	50	9							
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	431	1	335	2	Y	46	46	0			-0-
							6	4	51	9							
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1144					Y	-0-	4	0			-0-
07	1514	N	370	-0-	-1144	-0-	11	1	77	2	Y	252	247	0			5
							5	4	277	9							
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	516	517	0			4
							23	4	568	9							
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	229	231	0			2
							6	4	252	9							
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	304	303	0			3
							5	4	334	9							
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3623	X	-0-	-0-	-3623	-0-					Y	-0-					-0-
07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	275	1	1961	2	Y	5909	5795	0			114
							119	4	6500	9							
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	424	1	3461	2	Y	9753	9794	0			73
							192	4	10728	9							
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	570	1	3788	2	Y	8292	8298	0			67
							115	4	9121	9							
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	633	1	6020	2	Y	6430	6433	0			64
							115	4	7073	9							
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					64

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1833	-0-	-67	9145	44	1	1446	2	Y	312	314	0			6
							343	9									
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6045					Y	-0-	6	0			-0-
08	3100	N	29	-0-	-3071	2974	5	2	24	9	Y	22	21	0			1
09	3000	N	1685	-0-	-1315	1659	12	1	257	2	Y	1287	1271	0			17
							1416	9									
10	3100	N	1732	-0-	-1368	291	11	1	274	2	Y	1315	1309	0			23
							1447	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	261					Y	NO RPT					23

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	699	-0-	-1201	559	104	1	219	2	Y	338	315	0			32
							4	4	372	9							
07	1838	N	1279	-0-	-559	-0-	234	1	518	2	Y	479	465	0			46
							527	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	219	1	469	2	Y	264	287	0			23
							16	4	290	9							
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	155	1	293	2	Y	234	243	0			14
							49	4	257	9							
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	344	307	0			51
							23	4	378	9							
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					51

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11569	X	1379	-0-	-10190	-0-	36	1	1169	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10	9	0			1
09	2790	X	1256	-0-	-1534	-0-	16	1	351	2	Y	808	798	0			11
							889	9									
10	1891	X	1504	-0-	-387	-0-	22	1	551	2	Y	846	842	0			15
							931	9									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					15

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	3826					Y	-0-	2	0			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	726					Y	-0-					-0-
08	726	N	-0-	-0-	-726	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20807	X	3698	-0-	-17109	-0-	828	1	2285	2	Y	528	478	1			108
							4	4	581	9							
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	913	1	2577	2	Y	655	622	1			141
							3	4	721	9							
08	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	972	1	2569	2	Y	566	592	1			115
							6	4	623	9							
09	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	925	1	2261	2	Y	546	591	1			70
							4	4	601	9							
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	909	1	2223	2	Y	627	614	1			83
							690	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					83

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15498	X	2425	-0-	-13073	-0-	512	1	1457	2	Y	412	372	1			84
							3	4	453	9							
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	494	1	1426	2	Y	435	425	1			94
							2	4	479	9							
08	3875	X	580	-0-	-3295	-0-	135	1	364	2	Y	73	152	1			15
							1	4	80	9							
09	3750	X	176	-0-	-3574	-0-	50	1	125	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	28	1	70	2	Y	53	46	1			7
							58	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11399	X	878	-0-	-10521	-0-	112	1	659	2	Y	97	131	0			23
							107	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			3
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	13					16
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	8	24	0			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	22312	X	7426	-0-	-14886	-0-	1608	1	4567	2	Y	727	718	0			21
							451	4	800	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1600	1	4415	2	Y	671	676	0			16
							389	4	738	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1731	1	4360	2	Y	836	814	0			38
							741	4	920	9							
09	7440	X	2890	-0-	-4550	-0-	683	1	1665	2	Y	390	415	0			13
							113	4	429	9							
10	7688	X	3769	-0-	-3919	-0-	913	1	2387	2	Y	330	333	0			10
							106	4	363	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	12751	X	2698	-0-	-10053	-0-	550	1	1562	2	Y	393	396	0			11
							154	4	432	9							
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	497	1	1372	2	Y	385	387	0			9
							121	4	424	9							
08	3131	X	2237	-0-	-894	-0-	480	1	1208	2	Y	313	308	0			14
							205	4	344	9							
09	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	526	1	1283	2	Y	250	256	0			8
							87	4	275	9							
10	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	554	1	1449	2	Y	209	211	0			6
							64	4	230	9							
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					6

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	X	223	-0-	-2461	-0-	47	1	132	2	Y	28	27	0			1
							13	4	31	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	233	1	642	2	Y	213	209	0			5
							57	4	234	9							
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	336	1	845	2	Y	243	237	0			11
							144	4	267	9							
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	577	1	1408	2	Y	310	311	0			10
							95	4	341	9							
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	505	1	1321	2	Y	928	911	0			27
							59	4	1021	9							
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					27

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	859	-0-	-1041	4043	61	1	366	2	Y	352	353	0			3
							45	4	387	9							
07	3100	N	1607	-0-	-1493	2550	144	1	610	2	Y	696	690	0			9
							87	4	766	9							
08	3100	N	1228	-0-	-1872	678	107	1	392	2	Y	604	608	0			5
							65	4	664	9							
09	1832	N	1154	-0-	-678	-0-	96	1	492	2	Y	498	499	0			4
							18	4	548	9							
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	Y	494	494	0			4
							11	4	543	9							
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	2104	-0-	204	8240	165	1	996	2	Y	745	745	0			5
							123	4	820	9							
07	3100	N	1695	-0-	-1405	6835	145	1	614	2	Y	771	766	0			10
							88	4	848	9							
08	3100	N	1877	-0-	-1223	5612	182	1	670	2	Y	830	834	0			6
							112	4	913	9							
09	3000	N	3842	-0-	842	6454	481	1	2469	2	Y	730	729	0			7
							89	4	803	9							
10	3100	N	2302	-0-	-798	5656	269	1	1185	2	Y	729	730	0			6
							46	4	802	9							
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	3826					Y	NO RPT					6

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
06	DLQ G-10		3622	-0-	3622	20268	677	1	1922	2	Y	757	756	0			22
							190	4	833	9							
07	21678	X	1410	-0-	-20268	-0-	273	1	753	2	Y	289	304	0			7
							66	4	318	9							
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	670	1	1687	2	Y	431	419	0			19
							287	4	474	9							
09	4200	X	2916	-0-	-1284	-0-	727	1	1772	2	Y	270	280	0			9
							120	4	297	9							
10	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-	694	1	1815	2	Y	208	211	0			6
							81	4	229	9							
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	4332	-0-	-13248	-0-	892	1	2532	2	Y	598	599	0			17
							250	4	658	9							
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	913	1	2519	2	Y	672	673	0			16
							222	4	739	9							
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	872	1	2197	2	Y	581	571	0			26
							373	4	639	9							
09	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	976	1	2380	2	Y	528	537	0			17
							161	4	581	9							
10	4464	X	2899	-0-	-1565	-0-	618	1	1616	2	Y	539	540	0			16
							72	4	593	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					16

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14569	X	2012	-0-	-12557	-0-	345	1	980	2	Y	536	530	0			16
							97	4	590	9							
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	386	1	1066	2	Y	488	492	0			12
							94	4	537	9							
08	4774	X	2981	-0-	-1793	-0-	620	1	1561	2	Y	486	476	0			22
							265	4	535	9							
09	3780	X	1905	-0-	-1875	-0-	340	1	829	2	Y	618	620	0			20
							56	4	680	9							
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	588	1	1537	2	Y	609	611	0			18
							68	4	670	9							
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					18

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8876	X	1621	-0-	-7255	-0-	272	1	772	2	Y	455	454	0			13
							76	4	501	9							
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	65	1	178	2	Y	122	132	0			3
							16	4	134	9							
08	3100	X	983	-0-	-2117	-0-	165	1	417	2	Y	300	289	0			14
							71	4	330	9							
09	3000	X	1679	-0-	-1321	-0-	316	1	772	2	Y	490	488	0			16
							52	4	539	9							
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	508	1	1328	2	Y	806	799	0			23
							59	4	887	9							
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1053	-0-	-1947	1161	7	1	111	2	Y	840	840	0			10
							11	4	924	9							
07	2313	N	1152	-0-	-1161	-0-	9	1	172	2	Y	859	861	0			8
							26	4	945	9							
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	15	1	265	2	Y	819	819	0			8
							15	4	901	9							
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	819	817	0	1	1	9
							8	4	901	9							
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1087	1080	0			16
							1196	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					16

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1052	-0-	-748	2966	77	1	517	2	Y	405	403	0			11
							12	4	446	9							
07	3100	N	1083	-0-	-2017	949	85	1	608	2	Y	321	326	0			6
							37	4	353	9							
08	1902	N	953	-0-	-949	-0-	67	1	550	2	Y	277	281	0			2
							31	4	305	9							
09	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	457	2	Y	242	242	0			2
							14	4	266	9							
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	230	230	0			2
							9	4	253	9							
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	2	8	4	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	181	2	99	9	Y	90	91	0			1
08	713	N	63	-0-	-650	-0-	48	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	2	179	9	Y	163	160	0			3
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7821	X	1892	-0-	-5929	-0-	20	1	294	2	Y	1407	1410	0			17
							30	4	1548	9							
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	2100	2096	0	1	1	20
							60	4	2310	9							
08	2728	X	486	-0-	-2242	-0-	3	1	61	2	Y	380	396	0			4
							4	4	418	9							
09	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	15	1	237	2	Y	1152	1143	0			13
							12	4	1267	9							
10	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	20	1	362	2	Y	1863	1849	0			27
							3	4	2049	9							
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	2711	-0-	811	3447	18	1	265	2	Y	2183	2163	0			27
							27	4	2401	9							
07	3100	N	1499	-0-	-1601	1846	8	1	141	2	Y	1208	1222	0	1	1	12
							21	4	1329	9							
08	1846	N	-0-	-0-	-1846	-0-					Y	7	19	0			-0-
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	2	679	9	Y	617	608	0			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	611	-0-	-1289	164	12	1	186	2	Y	358	354	0			4
							19	4	394	9							
07	1238	N	1074	-0-	-164	-0-	26	1	470	2	Y	461	460	0	1	1	4
							71	4	507	9							
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	485	484	0			5
							34	4	534	9							
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	547	545	0	1	1	6
							19	4	602	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	468	467	0			7
							3	4	515	9							
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1619	-0-	-181	3721	234	1	666	2	Y	594	586	0			17
							66	4	653	9							
07	3100	N	486	-0-	-2614	1107	100	1	275	2	Y	79	94	0			2
							24	4	87	9							
08	1903	N	796	-0-	-1107	-0-	115	1	289	2	Y	312	300	0			14
							49	4	343	9							
09	1620	N	789	-0-	-831	-0-	113	1	275	2	Y	347	350	0			11
							19	4	382	9							
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	102	1	267	2	Y	408	407	0			12
							12	4	449	9							
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					12

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6746	X	1499	-0-	-5247	-0-	237	1	673	2	Y	475	477	0			14
							66	4	523	9							
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	612	2	Y	591	591	0			14
							54	4	650	9							
08	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	270	1	680	2	Y	539	529	0			24
							116	4	593	9							
09	1650	X	1118	-0-	-532	-0-	198	1	483	2	Y	367	379	0			12
							33	4	404	9							
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	301	1	788	2	Y	391	392	0			11
							35	4	430	9							
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	9472	X	2221	-0-	-7251	-0-	377	1	1071	2	Y	606	599	0			18
							106	4	667	9							
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	266	1	733	2	Y	650	652	0			16
							65	4	715	9							
08	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	400	1	1006	2	Y	708	692	0			32
							171	4	779	9							
09	2580	X	1672	-0-	-908	-0-	354	1	864	2	Y	360	380	0			12
							58	4	396	9							
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	1466	2	Y	525	522	0			15
							65	4	578	9							
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					15

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19011	X	3715	-0-	-15296	-0-	374	1	2522	2	Y	693	689	0			19
							57	4	762	9							
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	302	1	2150	2	Y	472	482	0			9
							130	4	519	9							
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	3990	X	3	-0-	-3987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	1215	-0-	-2691	-0-	81	1	768	2	Y	319	316	0			3
							15	4	351	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1900	N	236	-0-	-1664	51	159	2	5	4	Y	65	66	0			1
							72	9									
07	64	N	13	-0-	-51	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	405	2	575	9	Y	523	506	0			17
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	778	2	649	9	Y	590	596	0	1	1	10
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1900	N	829	-0-	-1071	1350	431	2	13	4	Y	350	361	0			5
							385	9									
07	1915	N	565	-0-	-1350	-0-	256	2	309	9	Y	281	282	0			4
08	1953	N	245	-0-	-1708	-0-	134	2	111	9	Y	101	103	0			2
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	3	0			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	2	136	9	Y	124	122	0			2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	13390	X	2637	-0-	-10753	-0-	2276	2	361	9	Y	328	332	0			6
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	78	2	14	9	Y	13	19	0			-0-
08	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	13	-0-	-3017	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	12	-0-	-3119	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5209	X	58	-0-	-5151	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	399	2	805	9	Y	732	719	0			13
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					13

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5639	X	1466	-0-	-4173	-0-	224	1	423	2	Y	672	665	0			22
							80	4	739	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	652	0			22
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	Y	784	780	0			26
							100	4	862	9							
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	350	2	Y	881	882	0			25
							20	4	969	9							
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	184	1	462	2	Y	818	817	0			26
							22	4	900	9							
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					26

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4864	X	1199	-0-	-3665	-0-	171	1	323	2	Y	585	585	0			19
							61	4	644	9							
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	184	1	435	2	Y	611	609	0			21
							62	4	672	9							
08	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	145	1	275	2	Y	593	594	0			20
							55	4	652	9							
09	1560	X	1383	-0-	-177	-0-	220	1	483	2	Y	593	596	0			17
							28	4	652	9							
10	1333	X	1172	-0-	-161	-0-	128	1	320	2	Y	644	641	0			20
							16	4	708	9							
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	2472	-0-	572	10342	182	1	1100	2	Y	959	960	0			7
							135	4	1055	9							
07	3100	N	2395	-0-	-705	9637	257	1	1084	2	Y	817	813	0			11
							155	4	899	9							
08	3100	N	3263	-0-	163	9800	366	1	1345	2	Y	1207	1209	0			9
							224	4	1328	9							
09	3000	N	2226	-0-	-774	9026	211	1	1081	2	Y	814	816	0			7
							39	4	895	9							
10	3100	N	570	-0-	-2530	6496	61	1	269	2	Y	208	213	0			2
							11	4	229	9							
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	3976					Y	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	X	18	-0-	-60	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	845	-0-	-1055	772	16	1	95	2	Y	656	654	0			5
							12	4	722	9							
07	1787	N	1015	-0-	-772	-0-	62	1	263	2	Y	593	590	0			8
							38	4	652	9							
08	3100	N	8149	-0-	5049	5049	1402	1	5149	2	Y	672	675	0			5
							859	4	739	9							
09	3000	N	1644	-0-	-1356	3693	156	1	799	2	Y	600	600	0			5
							29	4	660	9							
10	3100	N	1803	-0-	-1297	2396	225	1	992	2	Y	497	498	0			4
							39	4	547	9							
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	176					Y	NO RPT					4

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15227	X	3457	-0-	-11770	-0-	286	1	1726	2	Y	1120	1122	0			8
							213	4	1232	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	2	Y	993	988	0			13
							233	4	1092	9							
08	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	306	1	1122	2	Y	790	797	0			6
							187	4	869	9							
09	3750	X	3401	-0-	-349	-0-	318	1	1630	2	Y	1268	1263	0			11
							58	4	1395	9							
10	3875	X	2689	-0-	-1186	-0-	326	1	1439	2	Y	789	794	0			6
							56	4	868	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					6

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	315	-0-	-1672	-0-	4	2	311	9	Y	283	282	0			3
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	2	1	4	Y	282	282	0			3
							310	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	2	1	4	Y	318	318	0			3
							350	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	206	207	0			2
							7	4	227	9							
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	213	212	0			3
							2	4	234	9							
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1537	-0-	-363	4642	84	1	507	2	Y	804	803	0			6
							62	4	884	9							
07	3100	N	1601	-0-	-1499	3143	150	1	635	2	Y	659	656	0			9
							91	4	725	9							
08	3100	N	795	-0-	-2305	838	52	1	192	2	Y	472	477	0			4
							32	4	519	9							
09	1908	N	1070	-0-	-838	-0-	51	1	262	2	Y	680	678	0			6
							9	4	748	9							
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	263	2	Y	562	564	0			4
							10	4	618	9							
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12710	X	1433	-0-	-11277	-0-	39	1	962	2	Y	393	390	0			13
							432	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	722	-0-	-3298	-0-	27	1	501	2	Y	176	171	0			5
							194	9									
10	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	71	1	1398	2	Y	463	451	0			17
							1	4	509	9							
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21556	X	8410	-0-	-13146	-0-	367	1	5916	2	Y	1383	1380	0			17
							606	4	1521	9							
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	481	1	9785	2	Y	1145	1133	0	18	1	11
							1468	4	1260	9							
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	519	1	10469	2	Y	1150	1150	0			11
							607	4	1265	9							
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	430	1	8423	2	Y	1464	1432	0	27	1	16
							434	4	1610	9							
10	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	353	1	7976	2	Y	1008	1009	0			15
							67	4	1109	9							
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					15

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11137	X	2608	-0-	-8529	-0-	75	1	2460	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	148	1	2387	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
08	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	117	1	2151	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	87	1	1938	2	Y	158	159	0			2
							174	9									
10	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	53	1	1305	2	Y	191	190	0			3
							210	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					3

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9192	X	3567	-0-	-5625	-0-	489	1	2183	2	Y	687	683	0			14
							139	4	756	9							
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	252	1	1014	2	Y	302	309	0			7
							84	4	332	9							
08	2015	X	1055	-0-	-960	-0-	157	1	567	2	Y	249	250	0			6
							57	4	274	9							
09	3570	X	1296	-0-	-2274	-0-	204	1	842	2	Y	171	173	0			4
							62	4	188	9							
10	3689	X	1621	-0-	-2068	-0-	218	1	906	2	Y	418	413	0			9
							37	4	460	9							
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12666	X	1438	-0-	-11228	-0-	151	1	673	2	Y	519	518	0			11
							43	4	571	9							
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	94	1	379	2	Y	318	322	0			7
							32	4	350	9							
08	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	91	1	327	2	Y	256	257	0			6
							33	4	282	9							
09	1440	X	815	-0-	-625	-0-	96	1	396	2	Y	267	267	0			6
							29	4	294	9							
10	1488	X	973	-0-	-515	-0-	109	1	453	2	Y	356	355	0			7
							19	4	392	9							
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	1800	N	655	-0-	-1145	2613	210	1	34	4	Y	374	370	0			11
							411	9									
07	3100	N	941	-0-	-2159	454	231	1	16	4	Y	631	627	0			15
							694	9									
08	839	N	385	-0-	-454	-0-	137	1	31	4	Y	197	203	0			9
							217	9									
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	156	1	6	4	Y	302	301	0			10
							332	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	150	1	10	4	Y	339	339	0			10
							373	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

06	1900	N	2138	-0-	238	8900	67	1	1650	2	Y	383	378	0			13
							421	9									
07	3100	N	2639	-0-	-461	8439	64	1	2132	2	Y	403	406	0			10
							443	9									
08	3100	N	1966	-0-	-1134	7305	59	1	1524	2	Y	348	348	0			10
							383	9									
09	3000	N	2217	-0-	-783	6522	92	1	1717	2	Y	371	371	0			10
							408	9									
10	3100	N	2018	-0-	-1082	5440	79	1	1540	2	Y	362	358	0			14
							1	4	398	9							
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	3550					Y	NO RPT					14

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	-0-	-0-	-1477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

06	1800	N	529	-0-	-1271	799	32	1	216	2	Y	251	250	0			7
							5	4	276	9							
07	1297	N	498	-0-	-799	-0-	32	1	230	2	Y	202	205	0			4
							14	4	222	9							
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	19	1	152	2	Y	163	166	0			1
							8	4	179	9							
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	18	1	120	2	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

06	1800	N	718	-0-	-1082	1940	64	1	432	2	Y	193	192	0			5
							10	4	212	9							
07	2655	N	715	-0-	-1940	-0-	62	1	439	2	Y	170	172	0			3
							27	4	187	9							
08	775	N	487	-0-	-288	-0-	37	1	300	2	Y	121	123	0			1
							17	4	133	9							
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	55	1	363	2	Y	146	146	0			1
							11	4	161	9							
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	155	154	0			2
							8	4	171	9							
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

06	11701	X	1883	-0-	-9818	-0-	67	1	1644	2	Y	156	171	0			5
							172	9									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	Y	379	374	0			10
							417	9									
08	5239	X	640	-0-	-4599	-0-	17	1	429	2	Y	176	181	0			5
							194	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6		-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	412	-0-	-1488	2491		10	1	251	2	Y	137	132	0			5
								151	9									
07	3100	N	3265	-0-	165	2656		75	1	2512	2	Y	616	605	0			16
								678	9									
08	3100	N	3419	-0-	319	2975		109	1	2795	2	Y	468	470	0			14
								515	9									
09	3000	N	2410	-0-	-590	2385		100	1	1867	2	Y	403	406	0			11
								443	9									
10	3100	N	2247	-0-	-853	1532		85	1	1662	2	Y	454	448	0			17
								1	4	499	9							
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-						Y	NO RPT					17

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15424	X	3229	-0-	-12195	-0-		109	1	2701	2	Y	381	380	0			13
								419	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		97	1	3250	2	Y	394	397	0			10
								433	9									
08	3503	X	895	-0-	-2608	-0-		32	1	815	2	Y	44	53	0			1
								48	9									
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-						Y	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1944	-0-	44	7695		59	1	1449	2	Y	396	395	0			13
								436	9									
07	3100	N	2337	-0-	-763	6932		54	1	1796	2	Y	443	445	0			11
								487	9									
08	3100	N	2298	-0-	-802	6130		67	1	1721	2	Y	464	462	0			13
								510	9									
09	3000	N	2323	-0-	-677	5453		95	1	1771	2	Y	415	417	0			11
								457	9									
10	3100	N	2467	-0-	-633	4820		97	1	1892	2	Y	434	429	0			16
								1	4	477	9							
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	2600						Y	NO RPT					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9391	X	478	-0-	-8913	-0-		13	1	329	2	Y	124	124	0			4
								136	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-		97	1	3245	2	Y	1089	1065	0			28
								1198	9									
08	4557	X	3654	-0-	-903	-0-		117	1	2997	2	Y	491	505	0			14
								540	9									
09	4410	X	3818	-0-	-592	-0-		167	1	3126	2	Y	477	478	0			13
								525	9									
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-		168	1	3279	2	Y	619	609	0			23
								1	4	681	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-						Y	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17912	X	5152	-0-	-12760	-0-	153 1233	1 9	3766	2	Y	1121	1113	0			37
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	109 1295	1 9	3651	2	Y	1177	1184	0			30
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	139 1251	1 9	3561	2	Y	1137	1134	0			33
09	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	156 1096	1 9	2910	2	Y	996	1001	0			28
10	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	121 1	1 4	2367 803	2 9	Y	730	731	0			27
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	7136	X	1313	-0-	-5823	-0-	38 325	1 9	950	2	Y	295	308	0			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	10632	X	2134	-0-	-8498	-0-	64 491	1 9	1579	2	Y	446	443	0			15
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	45 514	1 9	1486	2	Y	467	470	0			12
08	2821	X	1691	-0-	-1130	-0-	46 465	1 9	1180	2	Y	423	423	0			12
09	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	73 457	1 9	1368	2	Y	415	416	0			11
10	2201	X	1716	-0-	-485	-0-	61 459	1 9	1196	2	Y	417	412	0			16
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	197 732	1 9	2914	3	Y	665	674	1	2	6	170
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	210 716	1 9	2663	3	Y	651	728	1			93
08	6355	X	3945	-0-	-2410	-0-	189 620	1 9	3136	3	Y	564	516	1			141
09	6150	X	3841	-0-	-2309	-0-	202 674	1 9	2965	3	Y	613	640	1			114
10	6355	X	3813	-0-	-2542	-0-	258 869	1 9	2686	3	Y	790	728	1	1	6	175
11	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	234 689	1 9	2402	3	Y	626	728	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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			91
								704	9									
08	4619	X	2954	-0-		-1665	-0-	135	1	2237	3	Y	529	487	1			133
								582	9									
09	4470	X	2631	-0-		-1839	-0-	136	1	2003	3	Y	447	496	1			84
								492	9									
10	4619	X	2653	-0-		-1966	-0-	196	1	2049	3	Y	371	372	1	1	6	82
								408	9									
11	3000	X	2380	-0-		-620	-0-	178	1	1833	3	Y	335	377	1			40
								369	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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			75
								457	9									
08	4681	X	1938	-0-		-2743	-0-	88	1	1469	3	Y	346	330	1			91
								381	9									
09	4530	X	2099	-0-		-2431	-0-	110	1	1608	3	Y	346	372	1			65
								381	9									
10	4681	X	2492	-0-		-2189	-0-	174	1	1815	3	Y	457	420	1	1	6	101
								503	9									
11	2220	X	1827	-0-		-393	-0-	127	1	1303	3	Y	361	420	1			42
								397	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	9579	X	3990	-0-		-5589	-0-	299	1	1996	3	Y	1541	1418	1			180
								1695	9									
09	0	W	3641	-0-		3641	3641	370	1	2189	3	Y	984	1096	1			68
								1082	9									
10	0	W	3084	-0-		3084	6725	452	1	2125	3	Y	461	504	1			25
								507	9									
11	0	W	2153	-0-		2153	8878	391	1	1280	3	Y	438	439	1			24
								482	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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			207
								516	9									
08	1064	X	1064	-0-		-0-	-0-	58	1	711	3	N	268	9	1			466
								295	9									
09	0	W	87	-0-		87	87	18	1	50	3	N	17	366	1			117
								19	9									
10	0	W	1772	-0-		1772	1859	98	1	1129	3	N	495	378	1			234
								545	9									
11	0	W	860	-0-		860	2719	41	1	520	3	N	272	363	1			143
								299	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	3	1			1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

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							
08	311368	X	1204	-0-	-310164	-0-	114	1	38	2	N	345	350	1			116
							672	3	380	9							
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	51	2	N	323	358	1			81
							654	3	355	9							
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	N	284	332	1			33
							151	3	312	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	163	1			140

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

06	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
08	86408	X	-0-	-0-	-86408	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	32	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

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
08	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	1101	3	512	9	N	465	447	1			128
09	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	968	3	446	9	N	405	429	1			104
*10	1767	X	808	-0-	-959	-0-	475	3	333	9	Y	303	227	1			76
11	1650	X	7	-0-	-1643	-0-	1	3	6	9	Y	5					81

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

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
08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	2191	3	662	9	N	602	578	1			166
09	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	1927	3	574	9	N	522	554	1			134
*10	3224	X	1377	-0-	-1847	-0-	946	3	431	9	Y	392	294	1			98
11	2940	X	9	-0-	-2931	-0-	2	3	7	9	Y	6					104

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

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
08	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	1258	3	213	9	N	194	186	1			54
09	1650	X	1292	-0-	-358	-0-	1106	3	186	9	N	169	179	1			44
*10	1705	X	683	-0-	-1022	-0-	543	3	140	9	Y	127	95	1			32
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1643	X	422	-0-	-1221	-0-		194	3	228	9	N	207	182	1			145
09	1290	X	635	-0-	-655	-0-		184	3	1	4	N	409	357	1			197
								450	9									
10	1333	X	759	-0-	-574	-0-		232	3	527	9	N	479	603	1			73
11	1290	X	670	-0-	-620	-0-		194	3	7	4	N	426	340	1			159
								469	9									

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-		1048	3	3	4	N	614	691	1			142
								675	9									
09	2100	X	1769	-0-	-331	-0-		1065	3	4	4	N	636	678	1			100
								700	9									
10	2170	X	1991	-0-	-179	-0-		1209	3	782	9	N	711	677	1			134
11	2100	X	1205	-0-	-895	-0-		585	3	20	4	N	545	544	1			135
								600	9									

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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			50
								4151	3	6025	9							
08	380828	X	9113	-0-	-371715	-0-		483	1	159	2	Y	5105	5010	1			145
								2855	3	5616	9							
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-		460	1	204	2	Y	4521	4489	1			177
								2600	3	4973	9							
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-		805	1	176	2	Y	4636	4714	1			99
								4697	3	5100	9							
11	7650	X	7360	-0-	-290	-0-		431	1	15	2	Y	4097	4011	1			185
								2407	3	4507	9							

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21960	X	10349	-0-	-11611	-0-		661	1	193	2	Y	5425	5408	1			160
								3527	3	5968	9							
07	22692	X	9604	-0-	-13088	-0-		623	1	297	2	Y	4922	4978	1			104
								3270	3	5414	9							
08	22692	X	9042	-0-	-13650	-0-		495	1	162	2	Y	4975	4935	1			144
								2912	3	5473	9							
09	21960	X	11007	-0-	-10953	-0-		796	1	351	2	Y	4888	4841	1			191
								4483	3	5377	9							
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-		737	1	161	2	Y	4892	4978	1			105
								4288	3	5381	9							
11	10140	X	9015	-0-	-1125	-0-		607	1	21	2	Y	4548	4447	1			206
								3384	3	5003	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

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							
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	400	404	0	1	8	15
							6	4	440	9							
09	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	2	1	771	3	Y	324	324	0			15
							4	4	356	9							
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

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							
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	1	1	600	3	Y	256	253	0			10
							3	4	282	9							
09	870	N	473	-0-	-397	-0-	195	3	3	4	Y	250	248	0			12
							275	9									
10	1116	N	156	-0-	-960	-0-	56	3	1	4	Y	90	99	0			3
							99	9									
11	870	N	470	-0-	-400	-0-	224	3	4	4	Y	220	209	0	3	8	11
							242	9									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

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							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	Y	150	152	0			22
							2	4	165	9							
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	Y	110	121	0			11
							2	4	121	9							
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	Y	99	104	0			6
							2	4	109	9							
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	693	3	Y	270	252	0			24
							4	4	297	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	273	1	3199	3	Y	497	527	0			73
								6	4	547	9							
09	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	155	1	3823	3	Y	329	368	0			34
								6	4	362	9							
10	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	174	1	1821	3	Y	552	552	0	1	8	33
								7	4	607	9							
11	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	156	1	2096	3	Y	732	700	0			65
								8	4	805	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	12	1	1920	3	Y	353	344	0	1	8	41
								6	4	388	9							
09	1980	N	1900	-0-		-80	-0-	13	1	1512	3	Y	335	330	0	1	8	45
								6	4	369	9							
10	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	11	1	1878	3	Y	355	368	0	1	8	31
								7	4	391	9							
11	1980	N	1925	-0-		-55	-0-	14	1	1568	3	Y	307	291	0			47
								5	4	338	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	78	1	122	3	Y	121	126	0	1	8	18
								2	4	133	9							
09	810	N	506	-0-		-304	-0-	217	1	19	3	Y	243	234	0	2	8	25
								3	4	267	9							
10	974	N	974	-0-		-0-	-0-	139	1	674	3	Y	144	160	0	1	8	8
								3	4	158	9							
11	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	79	1	925	3	Y	99	97	0	1	8	9
								2	4	109	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-	49	1	163	3	Y	105	108	0			15
								1	4	116	9							
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	103	1	11	3	Y	143	143	0			15
								2	4	157	9							
10	339	N	339	-0-		-0-	-0-	223	1	8	3	Y	97	105	0	1	8	6
								1	4	107	9							
11	362	N	362	-0-		-0-	-0-	360	1	2	9	Y	2	7	0	1	8	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	T. A.		1059	-0-		1059	8597	149	1	767	3	Y	128	131	0	1	8	19
								2	4	141	9							
09	T. A.		1396	-0-		1396	9993	120	1	1023	3	Y	227	222	0			24
								3	4	250	9							
10	12295	X	2302	-0-		-9993	-0-	90	1	2010	3	Y	181	194	0			11
								3	4	199	9							
11	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	170	165	0	1	8	15
								3	4	187	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6518	X	6518	-0-		-0-	-0-	440	1	4137	3	Y	1749	1730	0	3	8	226
								17	4	1924	9							
09	5692	X	5692	-0-		-0-	-0-	411	1	3441	3	Y	1657	1496	0	3	8	384
								17	4	1823	9							
10	5383	X	5383	-0-		-0-	-0-	505	1	3123	3	Y	1579	1768	0	3	8	192
								18	4	1737	9							
11	4770	X	4765	-0-		-5	-0-	437	1	2681	3	Y	1484	1486	0	3	8	187
								15	4	1632	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-	207	1	266	3	Y	166	163	0			21
								2	4	183	9							
09	573	N	573	-0-		-0-	-0-	189	1	195	3	Y	169	151	0			39
								3	4	186	9							
10	453	N	453	-0-		-0-	-0-	236	1	27	3	Y	170	188	0			21
								3	4	187	9							
11	419	N	419	-0-		-0-	-0-	246	1	20	3	Y	137	141	0			17
								2	4	151	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	410	1	1699	3	Y	713	716	0	1	8	92
								7	4	784	9							
09	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	255	1	1710	3	Y	871	759	0	2	8	202
								10	4	958	9							
10	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	311	1	5116	3	Y	1592	1595	0	5	8	194
								20	4	1751	9							
11	5378	X	5378	-0-		-0-	-0-	223	1	3693	3	Y	1315	1339	0	4	8	166
								15	4	1447	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	2876	3	Y	956	869	0	1	8	333
							16	4	1052	9							
09	4650	X	3496	-0-	-1154	-0-	29	1	2511	3	Y	855	825	0	1	8	362
							15	4	941	9							
10	4805	X	3892	-0-	-913	-0-	29	1	2873	3	Y	887	977	0	1	8	271
							14	4	976	9							
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	30	1	3360	3	Y	852	860	0	1	8	262
							12	4	937	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2402	3	Y	420	400	0	1	8	146
							10	4	462	9							
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	19	1	2252	3	Y	403	378	0			171
							10	4	443	9							
10	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	19	1	2348	3	Y	481	505	0			147
							10	4	529	9							
11	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	22	1	2102	3	Y	447	456	0	1	8	137
							8	4	492	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	293	1	2549	3	Y	1089	1068	0	2	8	141
							10	4	1198	9							
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	259	1	2119	3	Y	914	841	0	2	8	212
							9	4	1005	9							
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	308	1	1943	3	Y	1001	1089	0	2	8	122
							11	4	1101	9							
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	288	1	1611	3	Y	923	927	0	2	8	116
							10	4	1015	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	1989	3	Y	332	313	0			116
							10	4	365	9							
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	14	1	1949	3	Y	366	327	0			155
							10	4	403	9							
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	14	1	2034	3	Y	328	383	0			100
							9	4	361	9							
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	17	1	1838	3	Y	321	322	0			99
							7	4	353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	40	1	2832	3	Y	1106	1190	0	2	8	52
							9	4	1217	9							
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	49	1	2809	3	Y	1210	1161	0	1	8	100
							14	4	1331	9							
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	67	1	3481	3	Y	1264	1307	0	1	8	56
							15	4	1390	9							
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	67	1	3245	3	Y	1183	1150	0	1	8	88
							13	4	1301	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	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							
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	275	1	3256	3	Y	1083	1097	0	1	8	44
							22	4	1191	9							
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	164	1	3485	3	Y	1111	1013	0	1	8	141
							22	4	1222	9							
10	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	191	1	3541	3	Y	1081	1153	0	1	8	68
							23	4	1189	9							
11	4590	X	3754	-0-	-836	-0-	153	1	2749	3	Y	762	729	0	1	8	100
							14	4	838	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	215	1	2519	3	Y	976	994	0	1	8	39
							12	4	1074	9							
09	4080	X	2479	-0-	-1601	-0-	74	1	1601	3	Y	723	670	0			92
							9	4	795	9							
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	3	Y	1148	1168	0			72
							15	4	1263	9							
11	4080	X	3416	-0-	-664	-0-	133	1	2392	3	Y	800	767	0			105
							11	4	880	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	194	1	369	3	Y	173	181	0	1	8	7
							3	4	190	9							
09	3090	X	1950	-0-	-1140	-0-	142	1	1323	3	Y	435	387	0			55
							6	4	479	9							
10	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	202	1	1989	3	Y	859	860	0			54
							10	4	945	9							
11	2220	X	1923	-0-	-297	-0-	130	1	1373	3	Y	376	381	0			49
							6	4	414	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	239	1	3564	3	Y	1049	1018	0	2	8	71
							14	4	1154	9							
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	221	1	3522	3	Y	991	961	0	2	8	99
							15	4	1090	9							
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	198	1	3496	3	Y	1048	1099	0	2	8	46
							15	4	1153	9							
11	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	172	1	2305	3	Y	864	866	0	2	8	42
							11	4	950	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	394	387	0	1	8	73
							3	4	433	9							
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	444	416	0	1	8	100
							7	4	488	9							
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	18	1	2280	3	Y	423	467	0	1	8	55
							6	4	465	9							
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	20	1	2552	3	Y	400	387	0	1	8	67
							6	4	440	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	656	636	0	2	8	122
							5	4	722	9							
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	3	Y	551	547	0	1	8	125
							7	4	606	9							
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	494	554	0	1	8	64
							6	4	543	9							
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	24	1	1482	3	Y	634	590	0	2	8	106
							8	4	697	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	3	1	3639	3	Y	979	978	0	2	8	11
							6	4	1077	9							
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	3816	3	7	4	Y	976	973	0	2	8	12
							1074	9									
10	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	3904	3	8	4	Y	936	936	0	2	8	10
							1030	9									
11	4860	X	4456	-0-	-404	-0-	26	1	3445	3	Y	890	887	0	1	8	12
							6	4	979	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	3	Y	993	992	0	3	8	11
							6	4	1092	9							
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3087	3	7	4	Y	946	942	0	3	8	12
							1041	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3388	3	8	4	Y	940	940	0	2	8	10
							1034	9									
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	25	1	3022	3	Y	892	888	0	2	8	12
							6	4	981	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	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							
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	4	1	2352	3	Y	1400	1395	0	5	8	16
							8	4	1540	9							
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2444	3	9	4	Y	1296	1291	0	5	8	16
							1426	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1	1	2456	3	Y	1282	1282	0	3	8	13
							10	4	1410	9							
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	35	1	2242	3	Y	1220	1213	0	3	8	17
							8	4	1342	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	250	1	5862	3	Y	1159	1157	0	2	8	95
							12	4	1275	9							
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	63	1	6101	3	Y	1070	1069	0	2	8	94
							15	4	1177	9							
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	65	1	5733	3	Y	1066	1108	0	2	8	50
							11	4	1173	9							
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	110	1	5238	3	Y	1032	1021	0	2	8	59
							10	4	1135	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	259	1	4673	3	Y	1495	1500	0	1	8	122
							13	4	1645	9							
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	4728	3	Y	1490	1480	0	1	8	131
							16	4	1639	9							
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	58	1	5243	3	Y	1478	1539	0	1	8	69
							14	4	1626	9							
11	6180	X	5899	-0-	-281	-0-	100	1	4311	3	Y	1343	1334	0	1	8	77
							11	4	1477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	365	1	3961	3	Y	1253	1249	0	4	8	102
							16	4	1378	9							
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	85	1	4028	3	Y	1266	1253	0	4	8	111
							23	4	1393	9							
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	67	1	3699	3	Y	1390	1432	0	4	8	65
							17	4	1529	9							
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	144	1	3704	3	Y	1259	1248	0	4	8	72
							15	4	1385	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9041	X	5070	-0-	-3971	-0-	222	1	3985	3	Y	772	756	0	1	8	167
							14	4	849	9							
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	196	1	4575	3	Y	906	881	0	2	8	190
							17	4	997	9							
10	7068	X	3813	-0-	-3255	-0-	283	1	2744	3	Y	703	717	0	2	8	174
							13	4	773	9							
11	6840	X	2736	-0-	-4104	-0-	292	1	1690	3	Y	675	707	0	2	8	140
							11	4	743	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	32	1	2265	3	Y	1078	962	0	85	1	71
							6	4	1186	9			2	8			
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	37	1	2321	3	Y	972	954	0	2	8	87
							7	4	1069	9							
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	25	1	2009	3	Y	876	926	0	2	8	35
							5	4	964	9							
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	21	1	1988	3	Y	838	827	0	2	8	44
							8	4	922	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	Y	42	94	0			10
							1	4	46	9							
09	3480	X	447	-0-	-3033	-0-	121	1	16	3	Y	279	255	0			34
							3	4	307	9							
10	3596	X	509	-0-	-3087	-0-	240	1	11	3	Y	232	237	0	3	8	26
							3	4	255	9							
11	3480	X	513	-0-	-2967	-0-	238	1	11	3	Y	237	231	0	1	8	31
							3	4	261	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	217	1	3584	3	Y	447	421	0	1	8	97
							9	4	492	9							
09	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	237	1	2941	3	Y	500	491	0	1	8	105
							11	4	550	9							
10	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	240	1	3077	3	Y	559	524	0	1	8	139
							11	4	615	9							
11	3960	X	3117	-0-	-843	-0-	273	1	2271	3	Y	513	545	0	1	8	106
							9	4	564	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	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							
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	93	1	3033	3	Y	802	737	0	1	8	174
							14	4	882	9							
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	93	1	3113	3	Y	743	760	0	1	8	156
							14	4	817	9							
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	109	1	2947	3	Y	690	674	0	1	8	171
							13	4	759	9							
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	155	1	3134	3	Y	671	702	0	1	8	139
							12	4	738	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	Y	573	519	0			128
							6	4	630	9							
09	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	264	1	730	3	Y	449	520	0	2	8	55
							8	4	494	9							
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	291	1	1382	3	Y	341	355	0	3	8	38
							6	4	375	9							
11	1320	N	614	-0-	-706	-0-	241	1	15	3	Y	322	318	0			42
							4	4	354	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	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							
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	17	1	5904	3	Y	1066	1012	0	29	1	117
							6	4	1173	9							
09	7110	X	7103	-0-	-7	-0-	22	1	5928	3	Y	1041	982	0			176
							8	4	1145	9							
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	32	1	6151	3	Y	1103	1144	0			135
							9	4	1213	9							
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	34	1	5916	3	Y	1083	1064	0			154
							9	4	1191	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4483	X	3395	-0-		-1088	-0-		18	1	2797	3	Y	523	517	0	2	8	97
									5	4	575	9							
09	3120	X	3003	-0-		-117	-0-		19	1	2426	3	Y	500	482	0	2	8	113
									8	4	550	9							
10	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		21	1	2686	3	Y	552	591	0	2	8	72
									9	4	607	9							
11	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-		20	1	2687	3	Y	534	515	0	2	8	89
									7	4	587	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1332	X	1332	-0-		-0-	-0-		16	1	1157	3	Y	144	211	0			27
									1	4	158	9							
09	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-		15	1	2004	3	Y	446	371	0	1	8	101
									6	4	491	9							
10	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-		17	1	2171	3	Y	454	495	0	1	8	59
									6	4	499	9							
11	1661	X	1661	-0-		-0-	-0-		16	1	1178	3	Y	420	408	0	1	8	70
									5	4	462	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-		161	1	82	3	Y	561	514	1	4	8	108
									9	4	617	9							
09	651	N	651	-0-		-0-	-0-		104	1	79	3	Y	419	474	1	3	8	50
									7	4	461	9							
10	826	N	826	-0-		-0-	-0-		108	1	93	3	Y	559	528	1	3	8	78
									10	4	615	9							
11	683	N	683	-0-		-0-	-0-		111	1	50	3	Y	467	504	1	2	8	39
									8	4	514	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	X	1953	-0-		-0-	-0-		51	1	1339	3	Y	507	503	0			34
									5	4	558	9							
09	2760	X	787	-0-		-1973	-0-		86	1	310	3	Y	352	351	0			35
									4	4	387	9							
10	2821	X	805	-0-		-2016	-0-		46	1	303	3	Y	411	428	0			18
									4	4	452	9							
11	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-		34	1	3236	3	Y	874	848	0	1	8	43
									11	4	961	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2632	X	2632	-0-		-0-	-0-	21	1	1204	3	Y	1266	1385	0			8
								14	4	1393	9							
07	2232	X	2177	-0-		-55	-0-	33	1	1064	3	Y	970	964	0	7	8	7
								13	4	1067	9							
08	2133	X	2133	-0-		-0-	-0-	23	1	955	3	Y	1042	1036	0	3	8	10
								9	4	1146	9							
09	4794	X	4794	-0-		-0-	-0-	29	1	3134	3	Y	1464	1452	0	1	8	21
								21	4	1610	9							
10	2728	X	2180	-0-		-548	-0-	25	1	1423	3	Y	655	666	0	2	8	8
								11	4	721	9							
11	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	24	1	2152	3	Y	610	606	0	1	8	11
								9	4	671	9							

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
07	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	1548	-0-		-2265	-0-	175	1	331	3	Y	939	890	0	1	8	48
								9	4	1033	9							
11	1665	X	1665	-0-		-0-	-0-	199	1	485	3	Y	884	849	0	3	8	80
								9	4	972	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	29	1	2226	3	Y	1439	1442	0	1	8	14
								14	4	1583	9							
09	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	35	1	3574	3	Y	2055	2037	0	3	8	29
								29	4	2261	9							
10	7130	X	4175	-0-		-2955	-0-	33	1	2747	3	Y	1251	1263	0	2	8	15
								19	4	1376	9							
11	6900	X	4303	-0-		-2597	-0-	50	1	2767	3	Y	1334	1324	0	2	8	23
								19	4	1467	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	351	1	2017	3	Y	997	1008	0	1	8	88
								16	4	1097	9							
09	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	341	1	1878	3	Y	1041	992	0	1	8	136
								14	4	1145	9							
10	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	356	1	1873	3	Y	1043	1124	0	2	8	53
								13	4	1147	9							
11	3270	X	2705	-0-		-565	-0-	279	1	1483	3	Y	848	823	0	2	8	76
								10	4	933	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	886	3	Y	657	655	0	1	8	7
							5	4	723	9							
09	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	12	1	806	3	Y	538	532	0	3	8	10
							4	4	592	9							
10	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	14	1	731	3	Y	533	534	0	3	8	6
							4	4	586	9							
11	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	19	1	649	3	Y	474	472	0	2	8	6
							3	4	521	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	15	1	3115	3	Y	1092	1087	0	2	8	12
							8	4	1201	9							
09	4920	X	3682	-0-	-1238	-0-	13	1	2702	3	Y	873	867	0	2	8	16
							7	4	960	9							
10	5084	X	3481	-0-	-1603	-0-	17	1	2511	3	Y	861	865	0	2	8	10
							6	4	947	9							
11	4920	X	3238	-0-	-1682	-0-	21	1	2369	3	Y	766	766	0	1	8	9
							5	4	843	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	2264	3	Y	668	664	0	2	8	8
							8	4	735	9							
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	13	1	1976	3	Y	608	604	0	1	8	11
							5	4	669	9							
10	3379	X	2294	-0-	-1085	-0-	13	1	1636	3	Y	582	585	0	1	8	7
							5	4	640	9							
11	3270	X	2441	-0-	-829	-0-	20	1	1718	3	Y	633	631	0	1	8	8
							7	4	696	9							

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	36	1	7830	3	Y	1231	851	0	399	1	101
							14	4	1354	9			4	8			
09	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	36	1	7553	3	Y	1171	1085	0	4	8	183
							15	4	1288	9							
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	38	1	7384	3	Y	1214	1209	0	5	8	183
							15	4	1335	9							
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	43	1	7887	3	Y	1211	1242	0	5	8	147
							14	4	1332	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	347	1	10589	3	Y	3113	3070	0	4	8	296
							29	4	3424	9							
09	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	307	1	9624	3	Y	2866	2697	0	4	8	461
							29	4	3153	9							
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	290	1	9186	3	Y	2752	2950	0	3	8	260
							27	4	3027	9							
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	288	1	8520	3	Y	2571	2593	0	3	8	235
							25	4	2828	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	348	1	10063	3	Y	2479	2444	0	3	8	235
							24	4	2727	9							
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	299	1	9502	3	Y	2247	2118	0	3	8	361
							24	4	2472	9							
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	298	1	9058	3	Y	2181	2333	0	3	8	206
							24	4	2399	9							
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	263	1	8515	3	Y	2053	2069	0	3	8	187
							22	4	2258	9							

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	348	1	9352	3	Y	2561	2521	0	3	8	243
							24	4	2817	9							
09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	291	1	8799	3	Y	2321	2188	0	3	8	373
							25	4	2553	9							
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	290	1	9403	3	Y	2387	2530	0	4	8	226
							25	4	2626	9							
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	293	1	7784	3	Y	2095	2127	0	3	8	191
							22	4	2305	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	49	1	6682	3	Y	1541	1042	0	489	1	127
							19	4	1695	9			5	8			
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	48	1	5595	3	Y	1349	1261	0	5	8	210
							19	4	1484	9							
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	45	1	5919	3	Y	1268	1282	0	5	8	191
							19	4	1395	9							
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	51	1	5803	3	Y	1149	1197	0	4	8	139
							15	4	1264	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1245	3	Y	477	474	0			56
							6	4	525	9							
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	18	1	1293	3	Y	561	541	0			76
							8	4	617	9							
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	16	1	1714	3	Y	543	571	0			48
							8	4	597	9							
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	20	1	1441	3	Y	551	514	0			85
							7	4	606	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	19	1	2728	3	Y	862	829	0	1	8	136
							12	4	948	9							
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	Y	1282	1168	0	1	8	249
							21	4	1410	9							
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	2993	3	Y	1036	1160	0	1	8	124
							20	4	1140	9							
11	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	9	1	2481	3	Y	682	682	0	1	8	123
							12	4	750	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	20	1	765	3	Y	426	422	0	1	8	20
							8	4	469	9							
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	15	1	575	3	Y	235	241	0			14
							18	4	259	9							
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	10	1	582	3	Y	121	121	0	3	1	11
							33	4	133	9							
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	4	1	549	3	Y	123	115	0	3	1	16
							3	4	135	9							

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	5	1	488	3	Y	160	163	0	1	8	3
							2	4	176	9							
09	960	X	512	-0-	-448	-0-	265	3	2	4	Y	223	216	0	1	8	9
							245	9									
10	992	X	862	-0-	-130	-0-	1	1	511	3	Y	315	311	0	2	8	11
							3	4	347	9							
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	360	3	2	4	Y	193	197	0	2	8	5
							212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3180	X	578	-0-	-2602	-0-	2	1	564	3	Y	10	8	0			2
							1	4	11	9							
10	3286	X	1778	-0-	-1508	-0-	3	1	288	3	Y	1337	1178	0	1	8	160
							16	4	1471	9							
11	3180	X	1848	-0-	-1332	-0-	4	1	165	3	Y	1515	1401	0	1	8	273
							12	4	1667	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	20	1	2425	3	Y	340	304	0	3	8	53
							7	4	374	9							
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	Y	648	573	0	3	8	125
							13	4	713	9							
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	4	1	3299	3	Y	447	517	0	2	8	53
							12	4	492	9							
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	10	1	2790	3	Y	327	319	0	2	8	59
							8	4	360	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	104	122	0			16
							2	4	114	9							
09	1200	X	904	-0-	-296	-0-	4	1	688	3	Y	188	167	0	1	8	36
							5	4	207	9							
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	3	Y	200	211	0	1	8	24
							6	4	220	9							
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	159	153	0	1	8	29
							4	4	175	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-		27	1	8332	3	Y	381	384	0	1	8	11
								7	4	419	9							
09	9300	X	8900	-0-	-400	-0-		25	1	8484	3	Y	348	348	0			11
								8	4	383	9							
10	8711	X	8316	-0-	-395	-0-		30	1	7432	3	Y	768	751	0	1	8	27
								9	4	845	9							
11	8490	X	5046	-0-	-3444	-0-		35	1	4686	3	Y	291	305	0	1	8	12
								5	4	320	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		186	1	2116	3	Y	675	258	0	398	1	222
								7	4	743	9			1	8			
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		158	1	2515	3	Y	754	803	1	2	8	171
								10	4	829	9							
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		174	1	2323	3	Y	689	611	1	1	8	248
								10	4	758	9							
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		80	1	2267	3	Y	697	738	1	1	8	206
								9	4	767	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		157	1	1384	3	Y	333	125	0	192	1	109
								5	4	366	9			1	8			
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		144	1	1334	3	Y	322	357	1	1	8	73
								6	4	354	9							
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		164	1	1047	3	Y	315	274	1	1	8	113
								7	4	347	9							
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		76	1	1181	3	Y	240	281	1	1	8	71
								5	4	264	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-		183	1	1482	3	Y	587	492	0	1	8	111
								6	4	646	9							
09	3510	X	2719	-0-	-791	-0-		477	1	1790	3	Y	404	388	0	1	8	126
								8	4	444	9							
10	3224	X	2888	-0-	-336	-0-		189	1	2167	3	Y	477	526	0	2	8	75
								7	4	525	9							
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-		156	1	2874	3	Y	390	443	0	2	8	20
								8	4	429	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8556	X	7743	-0-		-813	-0-		140	1	6734	3	N	783	153	0	549	1	466
									8	4	861	9			1	8			
09	7530	X	6339	-0-		-1191	-0-		344	1	5412	3	N	522	637	1	1	8	350
									9	4	574	9							
10	8122	X	6354	-0-		-1768	-0-		611	1	5054	3	N	618	567	1	1	8	400
									9	4	680	9							
11	7860	X	5378	-0-		-2482	-0-		139	1	4681	3	N	500	537	1	1	8	362
									8	4	550	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2446	X	1954	-0-		-492	-0-		9	1	340	3	Y	1452	1447	0	4	8	29
									8	4	1597	9							
09	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-		487	3	8	4	Y	1448	1417	0	3	8	57
									1593	9									
10	1569	X	1569	-0-		-0-	-0-		1	1	340	3	Y	1109	1127	0	2	8	37
									8	4	1220	9							
11	1312	X	1312	-0-		-0-	-0-		302	3	6	4	Y	913	924	0	2	8	24
									1004	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-		11	1	1919	3	Y	336	336	0	1	8	10
									5	4	370	9							
09	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-		11	1	2279	3	Y	286	286	0	1	8	9
									5	4	315	9							
10	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-		15	1	2883	3	Y	416	410	0	1	8	14
									5	4	458	9							
11	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-		22	1	2136	3	Y	227	231	0	1	8	9
									4	4	250	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-		117	1	1718	3	Y	469	174	0	268	1	154
									5	4	516	9			1	8			
09	3180	X	2315	-0-		-865	-0-		107	1	1664	3	Y	488	531	1	1	8	110
									7	4	537	9							
10	3286	X	2143	-0-		-1143	-0-		113	1	1487	3	Y	487	421	1	1	8	175
									7	4	536	9							
11	2490	X	1342	-0-		-1148	-0-		72	1	823	3	Y	402	457	1	1	8	119
									5	4	442	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6165	X	3235	-0-		-2930	-0-	18	1	2366	3	Y	758	769	0	1	8	107
								17	4	834	9							
09	4290	X	2433	-0-		-1857	-0-	22	1	1647	3	Y	679	620	0			166
								17	4	747	9							
10	4743	X	2425	-0-		-2318	-0-	5	1	1736	3	Y	594	650	0			110
								31	4	653	9							
11	4590	X	2069	-0-		-2521	-0-	2	1	1411	3	Y	585	540	0			155
								12	4	644	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	119	1	1429	3	Y	514	527	0	2	8	54
								8	4	565	9							
09	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	112	1	1811	3	Y	542	506	0	2	8	88
								9	4	596	9							
10	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	107	1	1763	3	Y	554	588	0	1	8	53
								9	4	609	9							
11	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	102	1	1144	3	Y	524	485	0	1	8	91
								7	4	576	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	304	1	3879	3	Y	932	928	0	1	8	131
								15	4	1025	9							
09	5940	X	4979	-0-		-961	-0-	181	1	3873	3	Y	825	754	0	1	8	201
								17	4	908	9							
10	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-	185	1	4964	3	Y	1072	1074	0	1	8	198
								20	4	1179	9							
11	6000	X	5279	-0-		-721	-0-	185	1	4160	3	Y	835	811	0	1	8	221
								15	4	919	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	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							
08	3100	N	3164	-0-		64	64	13	1	2661	3	Y	439	429	0			51
								7	4	483	9							
09	3000	N	3278	-0-		278	342	18	1	2784	3	Y	426	420	0			57
								7	4	469	9							
10	2857	N	2515	-0-		-342	-0-	13	1	2000	3	Y	450	467	0			40
								7	4	495	9							
11	2212	X	2212	-0-		-0-	-0-	16	1	1769	3	Y	383	364	0			59
								6	4	421	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-		25	1	6299	3	Y	1481	1448	0	2	8	121
									14	4	1629	9							
09	8176	X	8176	-0-		-0-	-0-		26	1	6460	3	Y	1523	1484	0	2	8	158
									15	4	1675	9							
10	8049	X	8049	-0-		-0-	-0-		20	1	6385	3	Y	1482	1520	0	2	8	118
									14	4	1630	9							
11	7334	X	7334	-0-		-0-	-0-		39	1	5773	3	Y	1373	1415	0	2	8	74
									12	4	1510	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-		7	3	2	4	Y	184	214	0	1	8	27
									202	9									
09	420	N	76	-0-		-344	-0-		3	1	2	3	Y	61	75	0			13
									4	4	67	9							
10	434	N	20	-0-		-414	-0-		6	1	1	3	Y	10	21	0			2
									2	4	11	9							
11	210	N	9	-0-		-201	-0-		8	1	1	4	Y	-0-	2	0			-0-

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	609	X	609	-0-		-0-	-0-		20	3	4	4	Y	532	451	0	2	8	79
									585	9									
09	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-		3	1	1925	3	Y	725	652	0	2	8	150
									9	4	798	9							
10	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-		6	1	1824	3	Y	247	357	0	1	8	39
									7	4	272	9							
11	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-		10	1	1296	3	Y	236	239	0	1	8	35
									5	4	260	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	743	X	743	-0-		-0-	-0-		302	3	4	4	Y	397	451	0	1	8	59
									437	9									
09	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-		2	1	1786	3	Y	1138	960	0	1	8	236
									12	4	1252	9							
10	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-		4	1	1748	3	Y	1056	1125	0	2	8	165
									12	4	1162	9							
11	2621	X	2621	-0-		-0-	-0-		7	1	1471	3	Y	1029	1040	0	1	8	153
									11	4	1132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

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
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							
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-		48	1	798	3	N	134					345
								13	4	147	9							
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-		55	1	789	3	N	138	180	1			303
								14	4	152	9							
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		79	1	942	3	N	149	146	1			306
								14	4	164	9							
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		82	1	736	3	N	194	188	1			312
								17	4	213	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-		49	1	3386	3	N	222	188	1			368
								16	4	244	9							
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-		55	1	2712	3	N	147	178	1			337
								17	4	162	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-		80	1	4309	3	N	216	182	1	1	8	370
								21	4	238	9							
11	3300	X	2660	-0-	-640	-0-		83	1	2289	3	N	244	196	1			418
								20	4	268	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-		33	1	7924	3	Y	1671	1638	0	3	8	137
								14	4	1838	9							
09	10680	X	9982	-0-	-698	-0-		36	1	8080	3	Y	1682	1643	0	1	8	175
								16	4	1850	9							
10	11036	X	9809	-0-	-1227	-0-		28	1	7934	3	Y	1665	1706	0	1	8	133
								15	4	1832	9							
11	10680	X	7782	-0-	-2898	-0-		37	1	6137	3	Y	1451	1504	0	2	8	78
								12	4	1596	9							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-		151	3	5	4	Y	766	753	0	1	8	114
								843	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		2	1	513	3	Y	806	751	0	2	8	167
								8	4	887	9							
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		4	1	535	3	Y	870	898	0	3	8	136
								11	4	957	9							
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		8	1	578	3	Y	754	776	0	2	8	112
								9	4	829	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1707	X	1707	-0-		-0-	-0-	765	3	7	4	Y	850	820	0	2	8	126
								935	9									
09	1431	X	1431	-0-		-0-	-0-	4	1	883	3	Y	488	512	0	1	8	101
								7	4	537	9							
10	1175	X	1175	-0-		-0-	-0-	6	1	636	3	Y	478	503	0	1	8	75
								7	4	526	9							
11	207	X	207	-0-		-0-	-0-	11	1	13	3	Y	164	214	0	1	8	24
								3	4	180	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7629	X	7629	-0-		-0-	-0-	37	1	5881	3	Y	1542	1509	0	2	8	126
								15	4	1696	9							
09	8242	X	8242	-0-		-0-	-0-	35	1	6480	3	Y	1555	1516	0	4	8	161
								16	4	1711	9							
10	8182	X	8182	-0-		-0-	-0-	26	1	6383	3	Y	1596	1628	0	2	8	127
								17	4	1756	9							
11	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	51	1	5285	3	Y	1464	1510	0	2	8	79
								13	4	1610	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7579	X	7579	-0-		-0-	-0-	24	1	5834	3	Y	1551	1510	0	2	8	127
								15	4	1706	9							
09	7070	X	7070	-0-		-0-	-0-	24	1	5439	3	Y	1447	1422	0	2	8	150
								15	4	1592	9							
10	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-	18	1	5376	3	Y	1453	1485	0	2	8	116
								14	4	1598	9							
11	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	36	1	4883	3	Y	1364	1404	0	2	8	74
								11	4	1500	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF. 11123 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	27	1	6135	3	Y	1867	1813	0	2	8	153
								18	4	2054	9							
09	7697	X	7697	-0-		-0-	-0-	27	1	5785	3	Y	1698	1673	0	2	8	176
								17	4	1868	9							
10	7613	X	7613	-0-		-0-	-0-	20	1	5723	3	Y	1685	1725	0	2	8	134
								16	4	1854	9							
11	6938	X	6938	-0-		-0-	-0-	41	1	5149	3	Y	1577	1624	0	2	8	85
								13	4	1735	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	428	X	428	-0-		-0-	-0-	17	1	30	3	Y	341	346	0			40
								6	4	375	9							
09	2340	X	429	-0-		-1911	-0-	15	1	31	3	Y	343	337	0			46
								6	4	377	9							
10	2418	X	1810	-0-		-608	-0-	28	1	1362	3	Y	376	389	0			33
								6	4	414	9							
11	2340	X	488	-0-		-1852	-0-	33	1	43	3	Y	370	346	0			57
								5	4	407	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	396	387	0	1	8	46
								7	4	436	9							
09	2940	X	2777	-0-		-163	-0-	21	1	2303	3	Y	405	396	0	1	8	54
								7	4	446	9							
10	3038	X	2653	-0-		-385	-0-	19	1	2196	3	Y	392	411	0	1	8	34
								7	4	431	9							
11	2940	X	2309	-0-		-631	-0-	23	1	1869	3	Y	374	350	0	1	8	57
								6	4	411	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	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							
08	1911	X	1911	-0-		-0-	-0-	17	1	1437	3	Y	410	395	0			48
								6	4	451	9							
09	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	21	1	1126	3	Y	356	356	0			48
								6	4	392	9							
10	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	25	1	1101	3	Y	365	381	0			32
								6	4	402	9							
11	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	40	1	1111	3	Y	410	379	0			63
								6	4	451	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	33	1	2108	3	Y	887	945	0	1	8	41
								7	4	976	9							
09	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	48	1	2254	3	Y	821	793	0	1	8	68
								9	4	903	9							
10	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	61	1	2304	3	Y	805	836	0	1	8	36
								10	4	886	9							
11	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	61	1	2025	3	Y	808	783	0	1	8	60
								10	4	889	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	0			2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	311	263	0	2	8	48
							6	4	342	9							
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	574	534	0	3	8	85
							8	4	631	9							

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	27	1	9023	3	Y	2374	2332	0	4	8	105
							14	4	2611	9							
09	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	26	1	8350	3	Y	2006	1965	0	4	8	142
							22	4	2207	9							
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	33	1	8569	3	Y	2154	2197	0	6	8	93
							14	4	2369	9							
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	31	1	8171	3	Y	2081	2072	0	5	8	97
							12	4	2289	9							

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	25	1	7986	3	Y	2285	2240	0	5	8	101
							15	4	2514	9							
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	25	1	7780	3	Y	2164	2106	0	5	8	154
							24	4	2380	9							
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	34	1	7859	3	Y	2361	2409	0	4	8	102
							14	4	2597	9							
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	35	1	6965	3	Y	2096	2095	0	5	8	98
							12	4	2306	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	26	1	8395	3	Y	2302	2259	0	5	8	101
							11	4	2532	9							
09	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	27	1	7964	3	Y	2140	2085	0	4	8	152
							12	4	2354	9							
10	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	8152	3	Y	2285	2335	0	4	8	98
							12	4	2514	9							
11	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	31	1	7600	3	Y	2106	2101	0	5	8	98
							11	4	2317	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15768	X	15768	-0-		-0-	-0-		455	1	11855	3	Y	3117	3094	0	7	8	104
									29	4	3429	9							
09	14861	X	14861	-0-		-0-	-0-		504	1	11046	3	Y	2982	2982	0	6	8	98
									31	4	3280	9							
10	14235	X	14235	-0-		-0-	-0-		399	1	10709	3	Y	2817	2775	0	6	8	134
									28	4	3099	9							
11	13530	X	12421	-0-		-1109	-0-		199	1	9337	3	Y	2601	2638	0	5	8	92
									24	4	2861	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15674	X	15674	-0-		-0-	-0-		594	1	12238	3	Y	2560	2543	0	4	8	86
									26	4	2816	9							
09	14452	X	14452	-0-		-0-	-0-		586	1	11210	3	Y	2391	2394	0	5	8	78
									26	4	2630	9							
10	14457	X	14457	-0-		-0-	-0-		611	1	11233	3	Y	2353	2314	0	5	8	112
									25	4	2588	9							
11	13890	X	13587	-0-		-303	-0-		617	1	10474	3	Y	2248	2277	0	4	8	79
									23	4	2473	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	18081	X	18081	-0-		-0-	-0-		389	1	14502	3	Y	2875	2856	0	5	8	96
									27	4	3163	9							
09	16714	X	16714	-0-		-0-	-0-		396	1	13322	3	Y	2698	2701	0	5	8	88
									28	4	2968	9							
10	17019	X	16346	-0-		-673	-0-		401	1	12973	3	Y	2677	2634	0	4	8	127
									27	4	2945	9							
11	16470	X	14989	-0-		-1481	-0-		401	1	11840	3	Y	2477	2513	0	4	8	87
									23	4	2725	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-		34	1	3242	3	Y	1220	1196	0	3	8	54
									6	4	1342	9							
09	4980	X	4943	-0-		-37	-0-		28	1	3264	3	Y	1493	1439	0	2	8	106
									9	4	1642	9							
10	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-		28	1	3740	3	Y	1487	1527	0	2	8	64
									9	4	1636	9							
11	5220	X	4653	-0-		-567	-0-		28	1	3354	3	Y	1149	1156	0	3	8	54
									7	4	1264	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	27	1	9522	3	Y	2618	2566	0	5	8	115
							12	4	2880	9							
09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	30	1	8850	3	Y	2326	2271	0	5	8	165
							23	4	2559	9							
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	37	1	8837	3	Y	2379	2437	0	5	8	102
							13	4	2617	9							
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	33	1	8369	3	Y	2142	2142	0	2	8	100
							11	4	2356	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	501	1	3684	3	Y	1762	1744	0	3	8	167
							18	4	1938	9							
09	6330	X	5476	-0-	-854	-0-	465	1	3260	3	Y	1575	1486	0	3	8	253
							18	4	1733	9							
10	6572	X	5475	-0-	-1097	-0-	480	1	3098	3	Y	1707	1797	0	2	8	161
							19	4	1878	9							
11	6360	X	5120	-0-	-1240	-0-	505	1	2760	3	Y	1670	1676	0	3	8	152
							18	4	1837	9							

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	28	1	3974	3	Y	955	958	0	1	8	85
							11	4	1051	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	32	1	3784	3	Y	951	918	0	1	8	117
							12	4	1046	9							
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	36	1	3929	3	Y	877	915	0	1	8	78
							12	4	965	9							
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	36	1	3771	3	Y	844	846	0	1	8	75
							24	4	928	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	299	1	2995	3	Y	1446	1450	0	2	8	118
							16	4	1591	9							
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	77	1	2942	3	Y	1338	1336	0	3	8	117
							20	4	1472	9							
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	3036	3	Y	1274	1329	0	3	8	59
							16	4	1401	9							
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	107	1	3082	3	Y	1204	1191	0	3	8	69
							14	4	1324	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1154	-0-	1154	1154	56	1	419	3	Y	613	583	0	1	8	29
							5	4	674	9							
11	T. A.		607	-0-	607	1761	160	1	62	3	Y	347	355	0	1	8	20
							3	4	382	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	442	1	1348	3	Y	1106	1113	0	2	8	100
							10	4	1217	9							
09	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	424	1	1387	3	Y	1136	1060	0	1	8	175
							11	4	1250	9							
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	460	1	1643	3	Y	1108	1171	0	1	8	111
							11	4	1219	9							
11	3090	X	3042	-0-	-48	-0-	435	1	1554	3	Y	949	969	0	2	8	89
							9	4	1044	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	477	1	3261	3	Y	1676	1671	0	5	8	151
							15	4	1844	9							
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3311	3	Y	1506	1422	0	4	8	231
							13	4	1657	9							
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	511	1	2888	3	Y	1353	1445	0	4	8	135
							12	4	1488	9							
11	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	477	1	2310	3	Y	1244	1259	0	3	8	117
							10	4	1368	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	465	1	5159	3	Y	1913	1910	0	4	8	135
							27	4	2104	9							
09	10920	X	7858	-0-	-3062	-0-	473	1	5354	3	Y	1820	1764	0	3	8	188
							29	4	2002	9							
10	11284	X	7429	-0-	-3855	-0-	488	1	5155	3	Y	1601	1687	0	3	8	99
							25	4	1761	9							
11	10920	X	6796	-0-	-4124	-0-	468	1	4616	3	Y	1536	1538	0	3	8	94
							22	4	1690	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	339	1	5169	3	Y	1390	1394	0	3	8	25
							20	4	1529	9							
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	320	1	6502	3	Y	1620	1585	0	4	8	56
							22	4	1782	9							
10	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	341	1	6481	3	Y	1764	1778	0	4	8	38
							24	4	1940	9							
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	341	1	6516	3	Y	1731	1708	0	4	8	57
							23	4	1904	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	361	1	4496	3	Y	1817	1824	0	2	8	32
							23	4	1999	9							
09	5520	X	3619	-0-	-1901	-0-	347	1	1496	3	Y	1600	1573	0	3	8	56
							16	4	1760	9							
10	5704	X	2649	-0-	-3055	-0-	306	1	1018	3	Y	1200	1227	0	3	8	26
							5	4	1320	9							
11	5520	X	1550	-0-	-3970	-0-	350	1	148	3	Y	951	944	0	2	8	31
							6	4	1046	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	390	1	2040	3	Y	1016	1033	0	1	8	83
							12	4	1118	9							
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	3	Y	1004	999	0			88
							13	4	1104	9							
10	3751	X	2986	-0-	-765	-0-	94	1	1810	3	Y	974	1017	0			45
							11	4	1071	9							
11	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	179	1	1816	3	Y	916	908	0			53
							10	4	1008	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	3	Y	1013	1013	0	4	8	83
							12	4	1114	9							
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	3	Y	1026	1017	0	2	8	90
							13	4	1129	9							
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	3	Y	1227	1257	0	3	8	57
							14	4	1350	9							
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	3	Y	1200	1185	0	3	8	69
							13	4	1320	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	3	Y	226	199	0	22	1	12
							2	4	249	9			1	8			
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	32	1	1169	3	Y	260	249	0	1	8	22
							6	4	286	9							
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	23	1	1376	3	Y	258	261	0	1	8	18
							4	4	284	9							
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	26	1	1216	3	Y	248	246	0	1	8	19
							2	4	273	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	39	1	5135	3	Y	1661	1654	0	3	8	11
							26	4	1827	9							
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	35	1	4777	3	Y	1531	1463	0	56	1	20
							28	4	1684	9			3	8			
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	32	1	4298	3	Y	1384	1384	0	2	8	18
							24	4	1522	9							
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	36	1	4568	3	Y	1474	1477	0	3	8	12
							23	4	1621	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	138	138	0	1	8	18
							10	4	152	9							
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	12	1	906	3	Y	108	109	0	1	8	16
							10	4	119	9							
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	886	3	Y	159	155	0			20
							14	4	175	9							
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	13	1	753	3	Y	163	162	0			21
							13	4	179	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	20	1	1423	3	Y	345	339	0	2	8	45
							23	4	380	9							
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	19	1	1218	3	Y	292	292	0	1	8	44
							23	4	321	9							
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	3	Y	310	314	0	1	8	39
							25	4	341	9							
11	1140	N	850	-0-	-290	-0-	21	1	559	3	Y	229	238	0	1	8	29
							18	4	252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	41	1	4427	3	Y	482	478	0	3	8	62
							53	4	530	9							
09	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	30	1	3798	3	Y	450	443	0	1	8	68
							70	4	495	9							
10	5177	X	4183	-0-	-994	-0-	29	1	3619	3	Y	431	444	0	1	8	54
							61	4	474	9							
11	5010	X	3552	-0-	-1458	-0-	31	1	2915	3	Y	495	485	0	1	8	63
							61	4	545	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	38	1	1348	3	Y	568	569	0	2	8	74
							46	4	625	9							
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	3	Y	507	502	0	2	8	77
							63	4	558	9							
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	50	1	3929	3	Y	726	710	0	2	8	91
							91	4	799	9							
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	5693	3	Y	735	730	0	3	8	93
							99	4	809	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	316	314	0	1	8	41
							20	4	348	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	310	303	0	1	8	47
							22	4	341	9							
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	14	1	563	3	Y	295	304	0	1	8	37
							22	4	325	9							
11	1110	N	810	-0-	-300	-0-	18	1	526	3	Y	226	234	0			29
							17	4	249	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	2456	3	Y	575	574	0	2	8	75
							48	4	633	9							
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	3	Y	531	524	0	2	8	80
							62	4	584	9							
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	21	1	2161	3	Y	517	531	0	1	8	65
							54	4	569	9							
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	24	1	1952	3	Y	547	541	0	2	8	69
							55	4	602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	28	1	2114	3	Y	728	733	0	1	8	95
							62	4	801	9							
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	39	1	1472	3	Y	646	641	0	2	8	98
							69	4	711	9							
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	3	Y	620	638	0	2	8	78
							66	4	682	9							
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	3	Y	600	601	0	1	8	76
							56	4	660	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	397	1	734	3	Y	557	551	0	1	8	50
							7	4	613	9							
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	367	1	746	3	Y	510	488	0	1	8	71
							6	4	561	9							
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	377	1	728	3	Y	514	521	0	1	8	63
							6	4	565	9							
11	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	377	1	657	3	Y	378	412	0	1	8	28
							4	4	416	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	258	1	632	3	Y	214	232	0			19
							4	4	235	9							
09	3000	X	576	-0-	-2424	-0-	276	1	14	3	Y	257	240	0			36
							3	4	283	9							
10	3100	X	972	-0-	-2128	-0-	278	1	271	3	Y	380	369	0			47
							5	4	418	9							
11	3000	X	2429	-0-	-571	-0-	228	1	1692	3	Y	454	467	0			34
							10	4	499	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	234	1	2642	3	Y	904	896	0	1	8	81
							12	4	994	9							
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	230	1	3000	3	Y	927	878	0	1	8	129
							13	4	1020	9							
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	243	1	3141	3	Y	979	987	0	1	8	120
							12	4	1077	9							
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	240	1	3146	3	Y	854	909	0	1	8	64
							11	4	939	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	2901	3	Y	586	581	0	1	8	52
							12	4	645	9							
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	3	Y	590	559	0	1	8	82
							13	4	649	9							
10	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	242	1	3229	3	Y	607	614	0			75
							12	4	668	9							
11	4470	X	3236	-0-	-1234	-0-	244	1	2451	3	Y	483	521	0	1	8	36
							10	4	531	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	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							
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	222	1	2441	3	Y	466	480	0	1	8	42
							11	4	513	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	213	1	3108	3	Y	770	705	0			107
							16	4	847	9							
10	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	226	1	2509	3	Y	800	809	0			98
							14	4	880	9							
11	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	235	1	2540	3	Y	792	830	0	1	8	59
							15	4	871	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	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							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	216	1	86	3	Y	637	643	0	2	8	94
							9	4	701	9							
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	190	1	1059	3	Y	543	454	0	2	8	181
							11	4	597	9							
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	195	1	1737	3	Y	831	809	0	1	8	202
							12	4	914	9							
11	3000	N	3685	-0-	685	685	227	1	2545	3	Y	819	858	0	1	8	162
							12	4	901	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	313	1	522	3	Y	395	405	0	2	8	58
							5	4	435	9							
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	322	1	1467	3	Y	407	328	0	1	8	136
							8	4	448	9							
10	2573	N	1661	-0-	-912	-0-	300	1	1059	3	Y	269	339	0	1	8	65
							6	4	296	9							
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	247	1	1570	3	Y	363	356	0			72
							7	4	399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	321	1	929	3	Y	694	689	0	2	8	103
							8	4	763	9							
09	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	295	1	2217	3	Y	574	484	0	1	8	192
							11	4	631	9							
10	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	277	1	2289	3	Y	609	652	0	1	8	148
							10	4	670	9							
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	272	1	2590	3	Y	622	646	0	1	8	123
							10	4	684	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	351	3	Y	426	467	0	1	8	63
							10	4	469	9							
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	230	1	592	3	Y	376	313	0	1	8	125
							12	4	414	9							
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	247	1	729	3	Y	382	413	0	1	8	93
							32	4	420	9							
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	255	1	839	3	Y	328	355	0	1	8	65
							9	4	361	9							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	223	1	25272	3	Y	8013	8027	0	16	8	142
							86	4	8814	9							
09	32152	X	32152	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	7402	7273	0	13	8	258
							98	4	8142	9							
10	31465	X	30955	-0-	-510	-0-	286	1	22822	3	Y	7059	7153	0	12	8	152
							82	4	7765	9							
11	30450	X	28270	-0-	-2180	-0-	282	1	20861	3	Y	6414	6344	0	11	8	211
							72	4	7055	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	49	1	4016	3	Y	2255	2229	0	15	8	70
							19	4	2481	9							
09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	76	1	10035	3	Y	5388	5153	0	36	8	269
							54	4	5927	9							
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	135	1	11030	3	Y	5349	5396	0	28	8	194
							51	4	5884	9							
11	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	145	1	11222	3	Y	5151	5116	0	22	8	207
							47	4	5666	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	128	1	12037	3	Y	4011	4023	0	7	8	71
							48	4	4412	9							
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	306	1	11395	3	Y	3667	3603	0	7	8	128
							48	4	4034	9							
10	15686	X	15047	-0-	-639	-0-	715	1	10313	3	Y	3614	3658	0	6	8	78
							44	4	3975	9							
11	15180	X	13342	-0-	-1838	-0-	291	1	9518	3	Y	3178	3146	0	5	8	105
							37	4	3496	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
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							
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	214	1	13941	3	Y	4225	4177	0	6	8	200
							39	4	4648	9							
09	17490	X	17365	-0-	-125	-0-	154	1	12984	3	Y	3807	3776	0	7	8	224
							39	4	4188	9							
10	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-	157	1	12248	3	Y	3552	3668	0	5	8	103
							35	4	3907	9							
11	17490	X	14221	-0-	-3269	-0-	182	1	10332	3	Y	3344	3293	0	3	8	151
							29	4	3678	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
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							
08	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	227	1	12017	3	Y	4192	4139	0	6	8	198
							47	4	4611	9							
09	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	160	1	12289	3	Y	3742	3714	0	6	8	220
							47	4	4116	9							
10	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	156	1	11314	3	Y	3518	3631	0	5	8	102
							43	4	3870	9							
11	14640	X	13269	-0-	-1371	-0-	140	1	9478	3	Y	3286	3236	0	4	8	148
							36	4	3615	9							

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
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							
08	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	244	1	13362	3	Y	4739	4705	0	5	8	224
							43	4	5213	9							
09	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	167	1	12398	3	Y	4628	4575	0	4	8	273
							43	4	5091	9							
10	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	173	1	12562	3	Y	4195	4341	0	5	8	122
							39	4	4615	9							
11	16110	X	14797	-0-	-1313	-0-	158	1	10397	3	Y	3827	3773	0	3	8	173
							32	4	4210	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	0			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	30	1	1	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
11	3000	N	3009	-0-	9	9	239	1	312	3	Y	2219	2105	0	2	8	114
							17	4	2441	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
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							
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	294	1	333	3	Y	431	397	0	1	8	81
							5	4	474	9							
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	77	1	65	3	Y	151	184	0			48
							2	4	166	9							
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	187	1	35	3	Y	274	285	0			48
							3	4	301	9							
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	179	1	30	3	Y	232	204	0			76
							3	4	255	9							
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	74	1	17	3	Y	112	171	0			17
							2	4	123	9							
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

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
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							
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	803	795	0	1	8	8
							5	4	883	9							
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	1130	1120	0	2	8	16
							13	4	1243	9							
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	790	793	0	3	8	10
							9	4	869	9							
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	34	1	101	3	Y	580	578	0	2	8	10
							7	4	638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	822	X	822	-0-		-0-	-0-		24	1	71	3	Y	643	640	0	12	8	6
									20	4	707	9							
09	692	X	692	-0-		-0-	-0-		20	1	125	3	Y	486	478	0	7	8	7
									12	4	535	9							
10	1736	X	789	-0-		-947	-0-		28	1	83	3	Y	607	602	0	5	8	7
									10	4	668	9							
11	1680	X	882	-0-		-798	-0-		31	1	114	3	Y	660	649	0	6	8	12
									11	4	726	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-		421	1	29	3	Y	311	335	0	1	8	35
									5	4	342	9							
09	896	N	896	-0-		-0-	-0-		462	1	41	3	Y	352	320	0	1	8	66
									6	4	387	9							
10	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-		519	1	44	3	Y	393	421	0	1	8	37
									28	4	432	9							
11	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-		288	1	709	3	Y	252	270	0	1	8	18
									4	4	277	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-		423	1	73	3	Y	746	728	0	4	8	84
									8	4	821	9							
09	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-		442	1	101	3	Y	871	787	0	4	8	164
									10	4	958	9							
10	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-		477	1	328	3	Y	980	1047	0	4	8	93
									12	4	1078	9							
11	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-		260	1	1372	3	Y	643	687	0	4	8	45
									11	4	707	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-		124	1	2033	3	Y	567	550	0	1	8	105
									11	4	624	9							
09	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-		104	1	1748	3	Y	446	347	0	1	8	203
									9	4	491	9							
10	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-		102	1	1753	3	Y	463	546	0	1	8	119
									9	4	509	9							
11	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-		106	1	1267	3	Y	472	484	0			107
									9	4	519	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	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							
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	3	Y	474	463	0	1	8	88
							8	4	521	9							
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	3	Y	445	329	0	1	8	203
							8	4	490	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	172	1	851	3	Y	394	495	0	1	8	101
							7	4	433	9							
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	174	1	554	3	Y	396	407	0	1	8	89
							7	4	436	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	139	1	412	3	Y	549	381	0			301
							7	4	604	9							
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	144	1	462	3	Y	564	763	0	1	8	101
							8	4	620	9							
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	146	1	840	3	Y	628	612	0	1	8	116
							10	4	691	9							
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	143	1	659	3	Y	547	413	0	1	8	249
							9	4	602	9							
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	150	1	646	3	Y	547	654	0	1	8	141
							9	4	602	9							
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	520	3	Y	596	601	0	1	8	135
							9	4	656	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	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							
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	596	596	0	3	8	11
							5	4	656	9							
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	23	1	34	3	Y	310	311	0	2	8	8
							2	4	341	9							
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	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							
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	13	1	1651	3	Y	568	570	0	3	8	11
							4	4	625	9							
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	25	1	1772	3	Y	421	419	0	2	8	11
							3	4	463	9							
10	2666	N	2008	-0-	-658	-0-	22	1	1409	3	Y	521	520	0	1	8	11
							4	4	573	9							
11	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	25	1	1389	3	Y	668	668	0	1	8	10
							5	4	735	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							
08	1463	X	1463	-0-		-0-	-0-	17	1	1126	3	Y	289	290	0			5
								2	4	318	9							
09	1295	X	1295	-0-		-0-	-0-	33	1	1041	3	Y	199	198	0	1	8	5
								2	4	219	9							
10	1381	X	1381	-0-		-0-	-0-	33	1	917	3	Y	389	384	0	1	8	9
								3	4	428	9							
11	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	36	1	1318	3	Y	542	542	0	1	8	8
								4	4	596	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
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							
08	5872	X	5872	-0-		-0-	-0-	19	1	4100	3	Y	1584	1570	0	4	8	29
								11	4	1742	9							
09	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	37	1	3607	3	Y	1458	1447	0	3	8	37
								10	4	1604	9							
10	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	31	1	3262	3	Y	996	1007	0	4	8	22
								8	4	1096	9							
11	4829	X	4829	-0-		-0-	-0-	33	1	3618	3	Y	1064	1068	0	3	8	15
								8	4	1170	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
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							
08	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	283	1	645	3	Y	456	416	0			86
								6	4	502	9							
09	2460	N	1331	-0-		-1129	-0-	262	1	557	3	Y	459	400	0	2	8	143
								7	4	505	9							
10	2046	N	991	-0-		-1055	-0-	335	1	36	3	Y	558	612	0	1	8	88
								6	4	614	9							
11	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	287	1	1110	3	Y	936	974	0	2	8	48
								9	4	1030	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	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							
08	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	22	1	215	3	Y	1911	1894	0	3	8	18
								11	4	2102	9							
09	634	N	634	-0-		-0-	-0-	30	1	71	3	Y	480	488	0	3	8	7
								5	4	528	9							
10	631	N	631	-0-		-0-	-0-	28	1	66	3	Y	482	480	0	3	8	6
								7	4	530	9							
11	559	N	559	-0-		-0-	-0-	40	1	70	3	Y	403	399	0	3	8	7
								6	4	443	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							
08	30132	X	18471	-0-	-11661	-0-	271	1	13515	3	Y	4214	4230	0	6	8	75
							50	4	4635	9							
09	25890	X	16432	-0-	-9458	-0-	277	1	11944	3	Y	3784	3722	0	5	8	132
							49	4	4162	9							
10	23591	X	15823	-0-	-7768	-0-	282	1	11489	3	Y	3642	3691	0	5	8	78
							46	4	4006	9							
11	20820	X	14320	-0-	-6500	-0-	270	1	10462	3	Y	3226	3194	0	4	8	106
							39	4	3549	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
06	9690	X	1136	-0-	-8554	-0-	88	1	581	3	Y	421	373	0			75
							4	4	463	9							
07	10013	X	1120	-0-	-8893	-0-	99	1	440	3	Y	523	519	0	1	8	78
							6	4	575	9							
08	10013	X	1158	-0-	-8855	-0-	141	1	727	3	Y	261	300	0	1	8	38
							3	4	287	9							
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	233	1	782	3	Y	280	288	0	1	8	29
							4	4	308	9							
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	3	Y	301	311	0	1	8	18
							4	4	331	9							
11	1140	X	993	-0-	-147	-0-	106	1	578	3	Y	278	270	0	1	8	25
							3	4	306	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
06	31470	X	2648	-0-	-28822	-0-	269	1	2121	3	Y	232	267	0			41
							3	4	255	9							
07	32519	X	3065	-0-	-29454	-0-	314	1	2425	3	Y	293	290	0			44
							4	4	322	9							
08	32519	X	4208	-0-	-28311	-0-	212	1	3271	3	Y	652	599	0	1	8	96
							8	4	717	9							
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	3	Y	639	667	0	1	8	67
							9	4	703	9							
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	182	1	2966	3	Y	627	656	0	1	8	37
							9	4	690	9							
11	4080	X	3027	-0-	-1053	-0-	173	1	2249	3	Y	544	532	0	1	8	48
							7	4	598	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
06	31830	X	2725	-0-	-29105	-0-	113	1	2244	3	Y	330	352	0			59
							5	4	363	9							
07	32891	X	4178	-0-	-28713	-0-	120	1	3390	3	Y	601	570	0			90
							7	4	661	9							
08	32891	X	6343	-0-	-26548	-0-	175	1	4888	3	Y	1150	1070	0	1	8	169
							15	4	1265	9							
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	175	1	4093	3	Y	897	972	0	1	8	93
							12	4	987	9							
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	211	1	4059	3	Y	878	918	0	1	8	52
							12	4	966	9							
11	6150	X	4397	-0-	-1753	-0-	174	1	3516	3	Y	635	630	0	1	8	56
							8	4	699	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41100	X	975	-0-		-40125	-0-		65	1	614	3	Y	266	267	0			47
									3	4	293	9							
07	42470	X	2096	-0-		-40374	-0-		77	1	1687	3	Y	297	299	0	1	8	44
									5	4	327	9							
08	42470	X	2018	-0-		-40452	-0-		81	1	1415	3	Y	470	444	0	1	8	69
									5	4	517	9							
09	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-		93	1	1418	3	Y	919	891	0	1	8	96
									10	4	1011	9							
10	2143	X	2143	-0-		-0-	-0-		90	1	1579	3	Y	426	496	0	1	8	25
									5	4	469	9							
11	2538	X	2538	-0-		-0-	-0-		90	1	2122	3	Y	293	292	0			26
									4	4	322	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34230	X	2096	-0-		-32134	-0-		132	1	1442	3	Y	469	435	0			83
									6	4	516	9							
07	35371	X	2412	-0-		-32959	-0-		137	1	1787	3	Y	439	456	0	1	8	65
									5	4	483	9							
08	35371	X	1500	-0-		-33871	-0-		134	1	1046	3	Y	287	309	0	1	8	42
									4	4	316	9							
09	1555	X	1555	-0-		-0-	-0-		134	1	1164	3	Y	230	247	0	1	8	24
									4	4	253	9							
10	2418	X	1938	-0-		-480	-0-		148	1	1336	3	Y	407	406	0	1	8	24
									6	4	448	9							
11	2340	X	2137	-0-		-203	-0-		142	1	1617	3	Y	340	333	0	1	8	30
									4	4	374	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	2337	-0-		-15333	-0-		69	1	1530	3	Y	664	615	0			118
									8	4	730	9							
07	18259	X	2271	-0-		-15988	-0-		76	1	1657	3	Y	484	529	0	1	8	72
									6	4	532	9							
08	18259	X	1212	-0-		-17047	-0-		80	1	708	3	Y	382	397	0	1	8	56
									4	4	420	9							
09	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-		84	1	564	3	Y	463	470	0	1	8	48
									5	4	509	9							
10	2263	X	1187	-0-		-1076	-0-		101	1	565	3	Y	469	488	0	1	8	28
									5	4	516	9							
11	2340	X	1010	-0-		-1330	-0-		87	1	471	3	Y	407	398	0	1	8	36
									4	4	448	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15420	X	2045	-0-		-13375	-0-		95	1	1538	3	Y	370	381	0			66
									5	4	407	9							
07	15934	X	1849	-0-		-14085	-0-		100	1	1360	3	Y	350	363	0	1	8	52
									4	4	385	9							
08	15934	X	1555	-0-		-14379	-0-		106	1	1313	3	Y	120	154	0			18
									4	4	132	9							
09	1326	X	1326	-0-		-0-	-0-		115	1	935	3	Y	247	238	0	1	8	26
									4	4	272	9							
10	1860	X	1768	-0-		-92	-0-		116	1	1003	3	Y	584	575	0			35
									7	4	642	9							
11	2040	X	1173	-0-		-867	-0-		109	1	571	3	Y	444	440	0			39
									5	4	488	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19710	X	2493	-0-	-17217	-0-	234	1	1924	3	Y	299	257	0			54
							6	4	329	9							
*07	20367	X	2420	-0-	-17947	-0-	227	1	1787	3	Y	364	405	0			13
							6	4	400	9							
*08	20367	X	3219	-0-	-17148	-0-	262	1	2337	3	Y	556	542	0	1	8	26
							8	4	612	9							
*09	19710	X	4314	-0-	-15396	-0-	272	1	3607	3	Y	382	385	0	1	8	22
							15	4	420	9							
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	257	1	3580	3	Y	354	334	0	9	1	32
							14	4	389	9			1	8			
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	141	1	3163	3	Y	419	386	0	11	1	54
							12	4	461	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	3131	X	302	-0-	-2829	-0-	21	1	21	3	Y	234	212	0	3	8	19
							3	4	257	9							
09	3030	X	828	-0-	-2202	-0-	80	1	151	3	Y	534	446	0	5	8	102
							10	4	587	9							
10	14B2	EXT	660	-0-	660	660	58	1	114	3	Y	435	464	0	4	8	69
							9	4	479	9							
11	14B2	EXT	324	-0-	324	984	22	1	39	3	Y	235	278	0	5	1	20
							4	4	259	9			1	8			

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
06	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	29419	X	82	-0-	-29337	-0-	1	1	4	3	Y	70	63	0			7
							77	9									
08	29419	X	562	-0-	-28857	-0-	22	1	41	3	Y	448	415	0	3	8	37
							6	4	493	9							
09	28470	X	666	-0-	-27804	-0-	80	1	118	3	Y	418	371	0	4	8	80
							8	4	460	9							
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	54	1	124	3	Y	472	473	0	4	8	75
							9	4	519	9							
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	497	517	0	10	1	42
							7	4	547	9			3	8			

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
06	39420	X	-0-	-0-	-39420	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	40734	X	21	-0-	-40713	-0-	1	3	20	9	Y	18	16	0			2
08	40734	X	537	-0-	-40197	-0-	17	1	39	3	Y	432	393	0	6	8	35
							6	4	475	9							
09	39420	X	488	-0-	-38932	-0-	58	1	87	3	Y	306	280	0	3	8	58
							6	4	337	9							
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	47	1	81	3	Y	307	315	0	1	8	49
							6	4	338	9							
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	18	1	39	3	Y	236	259	0	5	1	20
							4	4	260	9			1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37620	X	2352	-0-		-35268	-0-		94	1	1200	3	Y	949	758	0			375
									14	4	1044	9							
07	38874	X	1915	-0-		-36959	-0-		39	1	882	3	Y	892	1182	0			85
									13	4	981	9							
08	38874	X	2774	-0-		-36100	-0-		29	1	1504	3	Y	1118	1109	0	2	8	92
									11	4	1230	9							
09	37620	X	3107	-0-		-34513	-0-		108	1	1741	3	Y	1128	1002	0	1	8	217
									17	4	1241	9							
10	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-		75	1	1395	3	Y	1216	1237	0	2	8	194
									18	4	1338	9							
11	2670	X	1914	-0-		-756	-0-		31	1	722	3	Y	1043	1125	0	21	1	89
									14	4	1147	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40830	X	1859	-0-		-38971	-0-		54	1	1381	3	Y	380	346	0	2	8	108
									6	4	418	9							
07	42191	X	2486	-0-		-39705	-0-		58	1	1936	3	Y	442	459	0	3	8	88
									6	4	486	9							
08	42191	X	1498	-0-		-40693	-0-		14	1	1227	3	Y	228	60	0	189	1	67
									6	4	251	9							
09	40830	X	1896	-0-		-38934	-0-		14	1	1499	3	Y	342	360	1	1	8	48
									7	4	376	9							
10	1328	X	1328	-0-		-0-	-0-		9	1	955	3	Y	325	303	1	1	8	69
									6	4	358	9							
11	2400	X	1826	-0-		-574	-0-		9	1	1444	3	Y	334	317	1	1	8	85
									6	4	367	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43680	X	4205	-0-		-39475	-0-		249	1	3230	3	Y	653	561	0	2	8	119
									8	4	718	9							
07	45136	X	4435	-0-		-40701	-0-		234	1	3292	3	Y	817	903	0	3	8	30
									10	4	899	9							
08	45136	X	3513	-0-		-41623	-0-		255	1	2499	3	Y	684	681	0	1	8	32
									7	4	752	9							
09	43680	X	3650	-0-		-40030	-0-		276	1	2822	3	Y	490	492	0	1	8	29
									13	4	539	9							
10	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-		273	1	2567	3	Y	432	410	0	11	1	39
									11	4	475	9			1	8			
11	3390	X	2248	-0-		-1142	-0-		146	1	1571	3	Y	475	441	0	12	1	61
									8	4	523	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46230	X	-0-	-0-		-46230	-0-						Y	-0-					-0-
07	47771	X	452	-0-		-47319	-0-		201	1	207	3	Y	39	31	0			8
									1	4	43	9							
08	47771	X	166	-0-		-47605	-0-		95	1	70	3	Y	1	2	0	6	1	1
									1	9									
09	46230	X	-0-	-0-		-46230	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-		-450	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	46380	X	2128	-0-	-44252	-0-	352	1	1422	3	Y	318	283	0			91
							4	4	350	9							
07	47926	X	2233	-0-	-45693	-0-	375	1	1501	3	Y	321	348	0			64
							4	4	353	9							
08	47926	X	1991	-0-	-45935	-0-	245	1	1302	3	Y	399	84	0	266	1	112
							5	4	439	9			1	8			
09	46380	X	1724	-0-	-44656	-0-	250	1	1115	3	Y	322	388	1	1	8	45
							5	4	354	9							
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	199	1	2	3	Y	46	81	1			10
							1	4	51	9							
11	2160	X	800	-0-	-1360	-0-	126	1	382	3	Y	262	204	1	1	8	67
							4	4	288	9							

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
06	40290	X	4437	-0-	-35853	-0-	225	1	3378	3	Y	749	645	0			136
							10	4	824	9							
07	41633	X	4228	-0-	-37405	-0-	200	1	3064	3	Y	867	971	0			32
							10	4	954	9							
08	41633	X	3526	-0-	-38107	-0-	195	1	2359	3	Y	876	866	0	1	8	41
							8	4	964	9							
09	40290	X	3765	-0-	-36525	-0-	202	1	2958	3	Y	537	546	0	1	8	31
							14	4	591	9							
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	207	1	3874	3	Y	524	494	0	13	1	47
							14	4	576	9			1	8			
11	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	126	1	2163	3	Y	764	694	0	19	1	98
							13	4	840	9							

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
06	0	W	4	-0-	4	356071	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	356071					Y	-0-					-0-
08	0	W	56	-0-	56	356127	44	1	2	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	0	W	80	-0-	80	356207	75	1	1	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	0	W	60	-0-	60	356267	58	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	356274	X	7	-0-	-356267	-0-	7	1			Y	-0-					-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
06	41610	X	1198	-0-	-40412	-0-	219	1	707	3	Y	245	208	0			45
							2	4	270	9							
07	42997	X	1164	-0-	-41833	-0-	214	1	707	3	Y	219	256	0			8
							2	4	241	9							
08	42997	X	1550	-0-	-41447	-0-	219	1	1031	3	Y	270	265	0	1	8	12
							3	4	297	9							
09	41610	X	1757	-0-	-39853	-0-	177	1	1420	3	Y	142	145	0	1	8	8
							4	4	156	9							
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	198	1	1140	3	Y	83	81	0	2	1	7
							3	4	91	9			1	8			
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	3	Y	160	141	0	4	1	20
							4	4	176	9			2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	19230	X	3494	-0-	-15736	-0-	464	1	2346	3	Y	611	547	0			175
							12	4	672	9							
07	19871	X	3850	-0-	-16021	-0-	431	1	2712	3	Y	633	681	0			127
							11	4	696	9							
08	19871	X	3016	-0-	-16855	-0-	251	1	2185	3	Y	520	120	0	377	1	149
							8	4	572	9			1	8			
09	19230	X	3366	-0-	-15864	-0-	267	1	2328	3	Y	689	740	1	1	8	97
							13	4	758	9							
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1184	3	Y	559	536	1	1	8	119
							11	4	615	9							
11	3720	X	2085	-0-	-1635	-0-	125	1	1384	3	Y	513	500	1	1	8	131
							12	4	564	9							

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
06	23070	X	4495	-0-	-18575	-0-	515	1	2909	3	Y	959	862	0			274
							16	4	1055	9							
07	23839	X	4944	-0-	-18895	-0-	474	1	3327	3	Y	1025	1094	0			205
							15	4	1128	9							
08	23839	X	3407	-0-	-20432	-0-	273	1	2318	3	Y	732	175	0	550	1	211
							11	4	805	9			1	8			
09	23070	X	3937	-0-	-19133	-0-	287	1	2687	3	Y	862	951	1	1	8	121
							15	4	948	9							
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	261	1	1180	3	Y	802	751	1	1	8	171
							13	4	882	9							
11	4770	X	2256	-0-	-2514	-0-	143	1	1382	3	Y	654	657	1	1	8	167
							12	4	719	9							

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
06	35790	X	4558	-0-	-31232	-0-	131	1	2754	3	Y	1502	1166	0			593
							21	4	1652	9							
07	36983	X	3587	-0-	-33396	-0-	52	1	1825	3	Y	1536	1983	0			146
							20	4	1690	9							
08	36983	X	3685	-0-	-33298	-0-	35	1	1866	3	Y	1608	1621	0	1	8	132
							15	4	1769	9							
09	35790	X	5073	-0-	-30717	-0-	125	1	2852	3	Y	1880	1649	0	1	8	362
							28	4	2068	9							
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	90	1	2606	3	Y	2024	2062	0	1	8	323
							29	4	2226	9							
11	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	37	1	1415	3	Y	1869	1994	0	38	1	159
							22	4	2056	9			1	8			

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
*06	32220	X	1729	-0-	-30491	-0-	67	1	1431	3	Y	207	194	0			37
							3	4	228	9							
*07	33294	X	285	-0-	-33009	-0-	78	1	20	3	Y	169	181	0			25
							1	4	186	9							
*08	33294	X	1071	-0-	-32223	-0-	88	1	803	3	Y	162	163	0			24
							2	4	178	9							
*09	32220	X	786	-0-	-31434	-0-	96	1	553	3	Y	123	134	0			13
							2	4	135	9							
*10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	114	1	652	3	Y	138	143	0			8
							2	4	152	9							
11	1740	X	547	-0-	-1193	-0-	98	1	325	3	Y	111	109	0			10
							2	4	122	9							

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
06	31320	X	371	-0-	-30949	-0-	50	1	90	3	Y	207	364	0			41
							3	4	228	9							
07	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-					-0-
09	31320	X	72	-0-	-31248	-0-	1	1	6	3	Y	59	42	0			17
							65	9									
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	545	471	0	2	8	89
							10	4	600	9							
11	707	X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	132	3	Y	392	387	0	1	8	93
							5	4	431	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36810	X	422	-0-	-36388	-0-	134	1	131	3	Y	141	141	0			25
							2	4	155	9							
07	38037	X	834	-0-	-37203	-0-	149	1	540	3	Y	130	136	0			19
							2	4	143	9							
08	38037	X	1178	-0-	-36859	-0-	134	1	893	3	Y	135	134	0			20
							2	4	149	9							
09	36810	X	1046	-0-	-35764	-0-	144	1	726	3	Y	157	160	0	1	8	16
							3	4	173	9							
10	38037	X	672	-0-	-37365	-0-	177	1	320	3	Y	156	162	0	1	8	9
							3	4	172	9							
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	964	3	Y	156	150	0	1	8	14
							3	4	172	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	984	1	1291	2	Y	84	65	1	9	8	104
							92	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	812	1	1031	2	Y	31	63	1	30	8	42
							34	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	1009	1	1178	2	Y	135	54	1	27	8	96
							149	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	478	2	86	9	Y	78	34	1	9	8	59
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	393	2	47	9	Y	43	1	1			101
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	442	2	45	9	Y	41					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	949 674	1 9	12691	2	Y	613	622	1			83
07	14353	X	14269	-0-	-84	-0-	992 696	1 9	12581	2	Y	633	623	1			93
08	14725	X	14110	-0-	-615	-0-	983 615	1 9	12512	2	Y	559	549	1			103
09	14310	X	10653	-0-	-3657	-0-	812 571	1 9	9270	2	Y	519	561	1			61
10	14787	X	12122	-0-	-2665	-0-	1009 636	1 9	10477	2	Y	578	543	1			96
11	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					96

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19200	X	16997	-0-	-2203	-0-	949 846	1 9	15202	2	Y	769	778	1			83
07	19840	X	17759	-0-	-2081	-0-	993 977	1 9	15789	2	Y	888	877	1			94
08	18135	X	17659	-0-	-476	-0-	983 843	1 9	15833	2	Y	766	756	1			104
09	17550	X	14484	-0-	-3066	-0-	812 770	1 9	12902	2	Y	700	738	1			66
10	18135	X	15816	-0-	-2319	-0-	1009 769	1 9	14038	2	Y	699	669	1			96
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					96

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	948 923	1 9	14864	2	Y	839	848	1			84
07	17019	X	15921	-0-	-1098	-0-	993 867	1 9	14061	2	Y	788	778	1			94
08	17019	X	15555	-0-	-1464	-0-	983 779	1 9	13793	2	Y	708	698	1			104
09	16740	X	12263	-0-	-4477	-0-	812 703	1 9	10748	2	Y	639	679	1			64
10	17298	X	13140	-0-	-4158	-0-	1009 718	1 9	11413	2	Y	653	622	1			95
11	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					95

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	948 1003	1 9	15844	2	Y	912	921	1			85
07	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	992 925	1 9	15354	2	Y	841	831	1			95
08	18755	X	16780	-0-	-1975	-0-	983 810	1 9	14987	2	Y	736	731	1			100
09	18150	X	13355	-0-	-4795	-0-	813 682	1 9	11860	2	Y	620	654	1			66
10	18755	X	14359	-0-	-4396	-0-	1009 715	1 9	12635	2	Y	650	621	1			95
11	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19620	X	16849	-0-	-2771	-0-	1367	1	11440	2	N	1992	1969	1			398
							1851	4	2191	9							
07	21483	X	14379	-0-	-7104	-0-	1426	1	9351	2	N	1709	1625	1			482
							1722	4	1880	9							
08	21483	X	15116	-0-	-6367	-0-	1436	1	10751	2	N	2382	2352	1	2	8	510
							309	4	2620	9							
09	20790	X	10471	-0-	-10319	-0-	1209	1	7877	2	N	1259	1432	1	6	8	331
							1385	9									
10	17422	X	6994	-0-	-10428	-0-	1499	1	3747	2	N	1589	1637	1	3	8	280
							1748	9									
11	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					280

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	10260	X	4014	-0-	-6246	-0-	4014	2			N	-0-					55
07	10602	X	185	-0-	-10417	-0-	185	2			N	-0-					55
08	10602	X	5173	-0-	-5429	-0-	5173	2			N	-0-					55
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					55
10	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3510	2	13	9	N	12					67
11	5010	X	1892	-0-	-3118	-0-	1884	2	1	4	N	6					73
							7	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					51
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					51
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					51
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
10	4464	X	243	-0-	-4221	-0-	243	2			N	-0-					51
11	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2			N	-0-					51

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

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
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134
09	870	X	146	-0-	-724	-0-	146	2			N	-0-					134
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					134
11	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	621	2	58	9	N	53					261
09	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1016	2	1	4	N	81					342
							89	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					342
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1420	2	143	9	N	130	161	1			311

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					49
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			Y	-0-					49
08	7781	X	2271	-0-	-5510	-0-	2271	2			Y	-0-	39	1			10
09	7530	X	2772	-0-	-4758	-0-	2772	2			Y	-0-					10
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					10
11	7530	X	1139	-0-	-6391	-0-	1139	2			Y	-0-					10

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
07	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	2			Y	-0-					13
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					13
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					13
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8635	2	23	9	Y	21					34
11	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12709	2	1	4	Y	84	13	1			105
							92	9									

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					102
11	T. A.		19	-0-	19	19	4	2	15	9	Y	14	90	1			26

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					93
07	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			Y	-0-					93
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	1550	X	270	-0-	-1280	-0-	264	2	6	9	Y	5					98
11	1500	X	668	-0-	-832	-0-	662	2	6	9	Y	5	69	1			34

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	87	180	1			221
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7236	2	2	4	N	252	335	1			138
							277	9									
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9511	2	2	4	N	217	158	1			197
							239	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7862	2	1	4	N	181	157	1			221
							199	9									

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			222
07	3100	N	9599	-0-	6499	6499	9570	2	29	9	N	26					248
08	3100	N	9187	-0-	6087	12586	9172	2	15	9	N	14					262
09	3000	N	1465	-0-	-1535	11051	1465	2			N	-0-					262
10	11237	X	186	-0-	-11051	-0-	186	2			N	-0-					262
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					261

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	329	-0-	-5791	-0-	329	2			N	-0-					386
07	6324	X	254	-0-	-6070	-0-	254	2			N	-0-					386
08	5983	X	585	-0-	-5398	-0-	585	2			N	-0-					386
09	5790	X	734	-0-	-5056	-0-	734	2			N	-0-					386
10	5983	X	499	-0-	-5484	-0-	499	2			N	-0-					386
11	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					386

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5797	X	144	-0-	-5653	-0-	144	2			N	-0-					89
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					89
10	3317	X	52	-0-	-3265	-0-	52	2			N	-0-					89
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					88

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					104
09	8670	X	53	-0-	-8617	-0-	53	2			N	-0-					104
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					104
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					104

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-					233
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			Y	-0-					233
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					233
09	9510	X	1541	-0-	-7969	-0-	1541	2			Y	-0-					233
10	10261	X	9027	-0-	-1234	-0-	9027	2			Y	-0-					233
11	9930	X	551	-0-	-9379	-0-	551	2			Y	-0-					228

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
06	12000	X	9864	-0-	-2136	-0-	9864	2			Y	-0-					37
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			Y	-0-					37
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					37
09	9870	X	1240	-0-	-8630	-0-	1240	2			Y	-0-					37
10	10199	X	7744	-0-	-2455	-0-	7744	2			Y	-0-					37
11	9870	X	5253	-0-	-4617	-0-	5253	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7236	2	79	9	Y	72	140	1			150
09	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	916	2			Y	-0-					150
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					150
11	2940	X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	2			Y	-0-					150

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
10	1085	X	85	-0-	-1000	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

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
06	57682	X	57682	-0-	-0-	-0-	313	1	47910	2	Y	8584	8535	1	28	8	53
							17	4	9442	9							
07	57939	X	55849	-0-	-2090	-0-	272	1	45819	2	Y	8863	8806	1	67	8	43
							9	4	9749	9							
08	57939	X	48604	-0-	-9335	-0-	341	1	40179	2	Y	7337	7226	1			154
							13	4	8071	9							
09	56070	X	32421	-0-	-23649	-0-	262	1	26502	2	Y	5133	5204	1			83
							11	4	5646	9							
10	57939	X	28110	-0-	-29829	-0-	273	1	23264	2	Y	4147	4141	1			89
							11	4	4562	9							
11	56070	X	29386	-0-	-26684	-0-	312	1	23945	2	Y	4654	4651	1			92
							10	4	5119	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57710	X	57710	-0-	-0-	-0-	315	1	47817	2	Y	8693	8613	1	21	8	91
							16	4	9562	9							
07	54653	X	48986	-0-	-5667	-0-	248	1	41996	2	Y	6118	6174	1	2	8	33
							12	4	6730	9							
08	54653	X	23192	-0-	-31461	-0-	146	1	18848	2	Y	3805	3725	1			113
							12	4	4186	9							
09	52890	X	23055	-0-	-29835	-0-	199	1	17509	2	Y	4855	4881	1	1	8	86
							6	4	5341	9							
10	54653	X	33281	-0-	-21372	-0-	345	1	26946	2	Y	5438	5421	1	8	8	95
							8	4	5982	9							
11	52890	X	31333	-0-	-21557	-0-	300	1	25670	2	Y	4869	4869	1			95
							7	4	5356	9							

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59580	X	58102	-0-	-1478	-0-	313	1	48268	2	Y	8636	8541	1	58	8	70
							21	4	9500	9							
07	61566	X	55263	-0-	-6303	-0-	273	1	45847	2	Y	8304	8321	1	19	8	34
							9	4	9134	9							
08	61566	X	48559	-0-	-13007	-0-	348	1	41358	2	Y	6218	6105	1			147
							13	4	6840	9							
09	59580	X	32087	-0-	-27493	-0-	288	1	26500	2	Y	4806	4873	1			80
							12	4	5287	9							
10	61566	X	26198	-0-	-35368	-0-	298	1	21144	2	Y	4315	4280	1	32	8	83
							9	4	4747	9							
11	58110	X	28398	-0-	-29712	-0-	324	1	23023	2	Y	4583	4573	1	1	8	92
							10	4	5041	9							

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52294	X	52294	-0-	-0-	-0-	273	1	41395	2	Y	9645	9592	1	8	8	78
							16	4	10610	9							
07	48236	X	45986	-0-	-2250	-0-	218	1	36815	2	Y	8131	8167	1			42
							9	4	8944	9							
08	48236	X	22575	-0-	-25661	-0-	147	1	17681	2	Y	4313	4216	1			139
							3	4	4744	9							
09	46680	X	22508	-0-	-24172	-0-	248	1	16682	2	Y	5065	5094	1			110
							6	4	5572	9							
10	48236	X	37922	-0-	-10314	-0-	380	1	31205	2	Y	5751	5762	1			99
							11	4	6326	9							
11	46680	X	28618	-0-	-18062	-0-	302	1	23186	2	Y	4656	4661	1			94
							8	4	5122	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					10
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					10
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					10
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					10
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					10
11	1500	N	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-					10

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					33
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					33
08	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			N	-0-					33
09	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	2			N	-0-					33
10	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			N	-0-					33
11	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	2611	2			N	-0-					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
06	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	1908	2	285	9	N	259	181	1			117
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3026	2	185	9	N	168	240	1			45
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2676	2	202	9	N	184	176	1			53
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2549	2	172	9	N	156	153	1			56
10	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2539	2	186	9	N	169	190	1			35
11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-	2575	2	212	9	N	193	150	1			78

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
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	202	150	1			106
							222	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	53	1			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	1	1	14	3	N	117	87	1			48
							129	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	196	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	142	1			17
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	152	127	1			42
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	114	149	1			7
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	28					35

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
06	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	21	1	285	3	N	140	47	1			125
							154	9									
07	1271	N	562	-0-	-709	-0-	42	1	373	3	N	134	224	1			35
							147	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	466	3	N	106	81	1			60
							117	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	258	3	N	132	85	1			107
							145	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	N	358	401	1			64
							394	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	7	1	572	3	N	239	214	1			89
							263	9									

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
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1528	3	N	-0-					27
07	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	65	1	1163	3	N	-0-					27
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	81	1	1378	3	N	-0-					27
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	58	1	962	3	N	-0-					27
10	1240	N	314	-0-	-926	-0-	84	1	230	3	N	-0-					27
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	140	1	995	3	N	-0-					27

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	348	-0-	-4152	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	1024	-0-	-3626	-0-	44	1	980	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	706	-0-	-3944	-0-	42	1	664	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	793	-0-	-437	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	1005	-0-	-266	-0-	35	1	970	3	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	108	1	2776	3	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	68	1			48
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		6	3	32	9	N	29	29	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		46	1	1285	3	N	423	436	1			35
								465	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		10	1	251	3	N	70	33	1			72
								77	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	128	183	1			51
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					51
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		4	3	20	9	N	18	18	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		51	1	1443	3	N	73	73	1			51
								80	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	133	125	1			59

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	37	1			86
07	403	N	113	-0-	-290	-0-		4	1	80	3	N	26	71	1			41
								29	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	19	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					42
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					42

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	N	100	83	1			117
								110	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					125
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		108	1	1695	3	N	203	243	1			85
								223	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	216	224	1			77
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-		7	1	209	3	N	169	202	1			44
								186	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	83	53	1			74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	91	107	1			22
							100	9									
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					22
08	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	-0-					22
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	N	383	363	1			42
							421	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	N	211	220	1			33
							232	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	245	245	1			33
							270	9									

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	717	-0-	-2283	830	337	1	41	3	Y	308	260	1			96
							339	9									
07	1626	N	796	-0-	-830	-0-	326	1	163	3	Y	279	330	1			45
							307	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	442	1	107	3	Y	261	276	1			30
							287	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	475	1	56	3	Y	294	169	1			155
							323	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	589	1	94	3	Y	273	373	1			55
							300	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	655	1	65	3	Y	301	179	1			177
							331	9									

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	161	76	1			97
							177	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	185	1			7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	81	72	1			16
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	134	133	1			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	184	1			15

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2935	-0-	-1685	-0-	481	1	2087	3	N	334	336	1			63
							367	9									
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	241	1	4333	3	N	741	672	1			132
							815	9									
08	4433	X	2929	-0-	-1504	-0-	148	1	2502	3	N	254	306	1			80
							279	9									
09	4290	X	3605	-0-	-685	-0-	180	1	2963	3	N	420	435	1			65
							462	9									
10	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	733	1	2011	3	N	377	327	1			115
							415	9									
11	4620	X	3135	-0-	-1485	-0-	340	1	2424	3	N	337	306	1			146
							371	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2449	X	1221	-0-	-1228	-0-	79	1	1112	2	N	27	103	1			23
							30	9									
09	2370	X	910	-0-	-1460	-0-	76	1	793	2	N	37					60
							41	9									
10	2449	X	1760	-0-	-689	-0-	79	1	1628	2	N	48					108
							53	9									
11	2370	X	1683	-0-	-687	-0-	76	1	1568	2	N	35					143
							39	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	58	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 13040 - 16526

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 13280 - 16441

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	99	1	110	2	N	35	61	1			86
							39	9									
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	259	1	171	2	N	64	91	1			59
							70	9									
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-	22	1	2	5	35
*11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-	3	5			32

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

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									
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	114	1	81	2	N	165	85	1			242
							182	9									
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	188	1	69	2	N	193	293	1			142
							212	9									
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	63	1	54	2	N	-0-	68	1			74
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	475	1	248	2	N	337	238	1			173
							371	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

06	570	N	401	-0-	-169	-0-	12	1	35	3	Y	320	324	0			4
							2	4	352	9							
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	37	1	99	3	Y	375	375	0			4
							7	4	413	9							
08	899	N	552	-0-	-347	-0-	63	1	106	3	Y	339	338	0			5
							10	4	373	9							
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	54	1	142	3	Y	394	395	0			4
							6	4	433	9							
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	148	3	Y	432	433	0			3
							14	4	475	9							
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	98	3	Y	322	322	0			3
							5	4	354	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

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-
08	T. A.		554	-0-	554	1718	40	1	303	3	Y	188	186	0			2
							4	4	207	9							
09	T. A.		377	-0-	377	2095	22	1	184	3	Y	151	152	0			1
							5	4	166	9							
10	T. A.		473	-0-	473	2568	32	1	237	3	Y	181	180	0			2
							5	4	199	9							
11	T. A.		626	-0-	626	3194	42	1	312	3	Y	244	243	0			3
							4	4	268	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

06	6516	X	1584	-0-	-4932	-0-	427	1	347	3	Y	231	279	1			266
							55	4	501	5							
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	312	1	331	3	Y	-0-					266
							63	4									
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	227	1	98	3	Y	396	286	1			376
							62	4	876	5							
09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	206	1	113	4	Y	110					486
							864	5	121	9							
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	132	1	116	4	Y	68	495	1			59
							1028	5	75	9							
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	239	1	148	4	Y	174	52	1			181
							1877	5	191	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	259	191	1			175
							9	4	81	5							
07	496	X	484	-0-	-12	-0-	184	1	195	3	Y	62					237
							37	4	68	9							
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					237
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	75	1	45	4	Y	31	169	1			99
							315	5	34	9							
10	527	X	494	-0-	-33	-0-	52	1	38	4	Y	-0-					99
							404	5									
11	510	X	370	-0-	-140	-0-	40	1	19	4	Y	-0-					99
							311	5									

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	888	1	722	3	Y	74	191	1			76
							115	4	1043	5							
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	724	1	768	3	Y	126					202
							147	4	139	9							
08	T. A.		2944	-0-	2944	2944	508	1	219	3	Y	107					309
							139	4	1960	5							
09	T. A.		3036	-0-	3036	5980	523	1	283	4	Y	29					338
							2198	5	32	9							
10	T. A.		3643	-0-	3643	9623	369	1	317	4	Y	75	373	1			40
							2874	5	83	9							
11	T. A.		1681	-0-	1681	11304	169	1	101	4	Y	79					119
							1324	5	87	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	495	1	402	3	Y	11	1	1			10
							64	4	12	9							
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	376	1	399	3	Y	-0-					10
							76	4									
08	589	X	358	-0-	-231	-0-	209	1	90	3	Y	2					12
							57	4	2	9							
*09	960	X	442	-0-	-518	-0-	299	1	143	4	Y	-0-	9	1			3
*10	992	X	336	-0-	-656	-0-	204	1	132	4	Y	-0-	3	1			-0-
11	960	X	284	-0-	-676	-0-	174	1	108	4	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1064	-0-	1064	2888	338	1	275	3	Y	9	141	1			89
							44	4	397	5							
07	T. A.		1293	-0-	1293	4181	296	1	314	3	Y	81					170
							60	4	534	5							
08	3100	N	742	-0-	-2358	1823	128	1	55	3	Y	25					195
							35	4	496	5							
09	2299	N	476	-0-	-1823	-0-	75	1	41	4	Y	39					234
							317	5	43	9							
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	64	4	Y	16					250
							568	5	18	9							
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	107	4	Y	66	189	1			127
							1360	5	73	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	32	-0-	-402	-0-	6	1	2	3	Y	-0-					-0-
							2	4	22	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	5			Y	-0-					-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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	89	1	73	3	Y	63	6	1			57
							12	4	69	9							
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					57
							3	4									
08	T. A.		250	-0-	250	250	23	1	10	3	Y	192					249
							6	4	211	9							
*09	T. A.		34	-0-	34	284	15	1	9	4	Y	9	188	1			70
							10	9									
*10	T. A.		111	-0-	111	395	13	1	12	4	Y	78	66	1			82
							86	9									
11	T. A.		868	-0-	868	1263	159	1	111	4	Y	544	259	1			367
							598	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	263	1	214	3	Y	3					3
							34	4	3	9							
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	273	1	289	3	Y	17	5	1			15
							55	4	19	9							
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	166	1	72	3	Y	-0-	15	1			-0-
							46	4									
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	183	1	88	4	Y	-0-					-0-
*10	651	N	155	-0-	-496	-0-	94	1	61	4	Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	128	1	80	4	Y	4	3	1			1
							4	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	739	-0-	-611	-0-	345	1	281	3	Y	62	191	1			53
							45	4	68	9							
07	1395	X	704	-0-	-691	-0-	260	1	275	3	Y	105	69	1			89
							53	4	116	9							
08	T. A.		634	-0-	634	634	244	1	105	3	Y	198	179	1			108
							67	4	218	9							
*09	T. A.		571	-0-	571	1205	251	1	138	4	Y	165	126	1			147
							182	9									
10	T. A.		371	-0-	371	1576	179	1	158	4	Y	31	130	1			48
							34	9									
11	T. A.		592	-0-	592	2168	191	1	119	4	Y	256	210	1			94
							282	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	X	937	-0-	-1337	-0-	322	1	262	3	Y	283	186	1			241
							42	4	311	9							
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	78	1	83	3	Y	109	257	1			93
							16	4	120	9							
08	T. A.		431	-0-	431	431	93	1	40	3	Y	247	205	1			135
							26	4	272	9							
09	T. A.		371	-0-	371	802	103	1	57	4	Y	192	156	1			171
							211	9									
*10	T. A.		131	-0-	131	933	58	1	51	4	Y	20	151	1			40
							22	9									
11	T. A.		419	-0-	419	1352	79	1	49	4	Y	264	207	1			97
							290	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	414	1	337	3	Y	177	373	1			161
							54	4	195	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	367	1	389	3	Y	-0-					161
							74	4									
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	283	1	122	3	Y	76					237
							78	4	84	9							
*09	DLQ G-10		568	-0-	568	1135	344	1	149	4	Y	68	179	1			126
							75	9									
*10	DLQ G-10		267	-0-	267	1402	105	1	52	4	Y	100	119	1			107
							110	9									
*11	1776	X	374	-0-	-1402	-0-	302	1	72	4	Y	-0-	107	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		585	-0-	585	585	259	1	274	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
08	T. A.		499	-0-	499	1084	293	1	126	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
*09	T. A.		262	-0-	262	1346	184	1	78	4	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		371	-0-	371	1717	254	1	117	4	Y	-0-					-0-
*11	2032	X	315	-0-	-1717	-0-	254	1	61	4	Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

06	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	51	1	55	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	124	X	49	-0-	-75	-0-	29	1	12	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	120	X	14	-0-	-106	-0-	9	1	5	4	Y	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	120	X	84	-0-	-36	-0-	51	1	33	4	Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	236	1	192	3	Y	78	86	1			88
							31	4	277	5							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	182	1	193	3	Y	-0-					88
							37	4									
08	T. A.		83	-0-	83	83	15	1	6	3	Y	-0-	88	1			-0-
							4	4	58	5							
09	T. A.		823	-0-	823	906	135	1	74	4	Y	42					42
							568	5	46	9							
10	T. A.		2453	-0-	2453	3359	235	1	207	4	Y	165	65	1			142
							1829	5	182	9							
11	T. A.		1893	-0-	1893	5252	182	1	113	4	Y	156	125	1			173
							1426	5	172	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	3	4	Y	20	3	1			17
							26	5	22	9							
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	5	Y	-0-	15	1			2

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	411	1	334	3	Y	35	5	1			30
							53	4	39	9							
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	336	1	356	3	Y	126	49	1			107
							68	4	139	9							
08	DLQ G-10		544	-0-	544	544	227	1	98	3	Y	143	172	1			78
							62	4	157	9							
*09	DLQ G-10		548	-0-	548	1092	264	1	146	4	Y	125	92	1			111
							138	9									
10	DLQ G-10		398	-0-	398	1490	194	1	174	4	Y	27	99	1			39
							30	9									
11	T. A.		507	-0-	507	1997	189	1	120	4	Y	180	153	1			66
							198	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

06	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2054	1	269	3	Y	203	274	1			257
							43	4	388	5							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	2412	1	753	3	Y	529	274	1			512
							144	4	582	9							
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	1996	1	212	3	Y	124	141	1			495
							135	4	1899	5							
09	DLQ G-10		3541	-0-	3541	7919	2066	1	116	4	Y	421	545	1			371
							896	5	463	9							
10	DLQ G-10		3523	-0-	3523	11442	1383	1	191	4	Y	216	237	1			350
							1711	5	238	9							
11	DLQ G-10		2929	-0-	2929	14371	1293	1	102	4	Y	204	246	1			308
							1310	5	224	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	75	24	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	236	1	32	4	Y	-0-					-0-
							293	5									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	531	1	27	4	Y	-0-					-0-
							550	5									

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

06	1620	X	73	-0-	-1547	-0-	15	1	2	3	Y	48	36	1			55
							3	5	53	9							
07	1550	X	794	-0-	-756	-0-	499	1	156	3	Y	99	58	1			96
							30	4	109	9							
08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	637	1	68	3	Y	48	26	1			118
							43	4	606	5							
09	DLQ G-10		753	-0-	753	2160	410	1	23	4	Y	129	133	1			114
							178	5	142	9							
10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	4784	1055	1	147	4	Y	107	73	1			148
							1304	5	118	9							
11	DLQ G-10		1308	-0-	1308	6092	577	1	46	4	Y	91	104	1			135
							585	5	100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	657	1	86	3	Y	29	51	1			39
							14	4	124	5							
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	738	1	230	3	Y	70	41	1			68
							44	4	77	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	661	1	70	3	Y	14	19	1			63
							45	4	629	5							
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	563	1	32	4	Y	53	70	1			46
							244	5	58	9							
10	1085	N	898	-0-	-187	-0-	368	1	51	4	Y	22	29	1			39
							455	5	24	9							
11	1380	N	586	-0-	-794	-0-	261	1	21	4	Y	35	27	1			47
							265	5	39	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	26	1	1514	2	Y	198	197	1			3
							218	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	210	210	1			3
							231	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	32	1	2254	3	Y	207	207	1			3
							228	9									
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	3	Y	158	157	1	1	8	3
							174	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	1987	3	Y	118	120	1			1
							130	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	2307	3	Y	101	101	1			1
							111	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

06	2700	X	1631	-0-	-1069	-0-	24	1	1388	2	Y	199	197	1			3
							219	9									
07	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	32	1	2390	2	Y	210	210	1			3
							231	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	33	1	2369	3	Y	207	207	1			3
							228	9									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	35	1	2083	3	Y	198	196	1	1	8	4
							218	9									
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	44	1	2162	3	Y	166	168	1			2
							183	9									
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	49	1	2479	3	Y	160	160	1			2
							176	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1962	-0-		-1218	-0-		28	1	1641	2	Y	266	263	1	1	8	4
									293	9									
07	3286	X	2133	-0-		-1153	-0-		25	1	1878	2	Y	209	210	1			3
									230	9									
08	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-		37	1	2665	3	Y	176	176	1			3
									194	9									
09	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-		40	1	2403	3	Y	132	132	1			3
									145	9									
10	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-		48	1	2367	3	Y	109	111	1			1
									120	9									
11	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-		55	1	2756	3	Y	148	147	1			2
									163	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137703	X	137703	-0-		-0-	-0-		980	1	128274	2	Y	7681	7587	1			201
									8449	9									
07	141287	X	141287	-0-		-0-	-0-		924	1	132472	2	Y	7174	7263	1			112
									7891	9									
08	141350	X	141350	-0-		-0-	-0-		897	1	132753	3	Y	7000	6955	1			157
									7700	9									
09	108539	X	108539	-0-		-0-	-0-		802	1	101922	3	Y	5286	5305	1	19	8	119
									5815	9									
10	114156	X	114156	-0-		-0-	-0-		528	1	107830	3	Y	5271	5196	1	4	8	190
									5798	9									
11	97180	X	97180	-0-		-0-	-0-		593	1	91773	3	Y	4376	4534	1			32
									4814	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129799	X	129799	-0-		-0-	-0-		919	1	120263	2	Y	7834	7738	1			205
									8617	9									
07	131244	X	131244	-0-		-0-	-0-		855	1	122502	2	Y	7170	7263	1			112
									7887	9									
08	131208	X	131208	-0-		-0-	-0-		831	1	122679	3	Y	6998	6955	1			155
									7698	9									
09	97992	X	97992	-0-		-0-	-0-		721	1	91693	3	Y	5071	5092	1	19	8	115
									5578	9									
10	106521	X	106521	-0-		-0-	-0-		637	1	100083	3	Y	5274	5195	1	4	8	190
									5801	9									
11	115860	X	88667	-0-		-27193	-0-		539	1	83403	3	Y	4295	4453	1			32
									4725	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113807	X	113807	-0-		-0-	-0-		797	1	104429	2	Y	7801	7708	1			204
									8581	9									
07	110640	X	110640	-0-		-0-	-0-		716	1	102347	2	Y	6888	6984	1			108
									7577	9									
08	109620	X	109620	-0-		-0-	-0-		687	1	101535	3	Y	6725	6687	1			146
									7398	9									
09	82378	X	82378	-0-		-0-	-0-		602	1	76492	3	Y	4804	4824	1	18	8	108
									5284	9									
10	90212	X	90212	-0-		-0-	-0-		739	1	83951	3	Y	5020	4943	1	4	8	181
									5522	9									
11	82839	X	82839	-0-		-0-	-0-		500	1	77507	3	Y	4393	4542	1			32
									4832	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
06	125647	X	125647	-0-	-0-	-0-	894	1	116879	2	Y	7158	7075	1			188
							7874	9									
07	123168	X	123168	-0-	-0-	-0-	805	1	115393	2	Y	6336	6425	1			99
							6970	9									
08	120956	X	120956	-0-	-0-	-0-	767	1	113384	3	Y	6186	6153	1			132
							6805	9									
09	90371	X	90371	-0-	-0-	-0-	668	1	84923	3	Y	4345	4363	1	16	8	98
							4780	9									
10	91955	X	91955	-0-	-0-	-0-	621	1	86647	3	Y	4261	4202	1	3	8	154
							4687	9									
11	90846	X	90846	-0-	-0-	-0-	555	1	85880	3	Y	4010	4135	1			29
							4411	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	372	1	266	9	Y	242	140	1			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	556	1			27
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	92	1	9	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	35					35
10	DLQ G-10		167	-0-	167	268	49	1	118	9	Y	107	29	1			113
11	DLQ G-10		411	-0-	411	679	64	1	52	3	Y	252	262	1			103
							18	4	277	9							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	DLQ G-10		427	-0-	427	427	279	1	70	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
09	DLQ G-10		34	-0-	34	461	28	1	6	4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	524	49	1	14	4	Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	448	1	4364	2	Y	70	160	1			133
							77	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	490	1	4691	2	Y	39	78	1			94
							1	4	43	9							
08	DLQ G-10		4873	-0-	4873	4873	571	1	4272	2	Y	27	68	1			53
							30	9									
09	DLQ G-10		4567	-0-	4567	9440	450	1	4107	3	Y	9					62
							10	9									
10	DLQ G-10		2584	-0-	2584	12024	241	1	2158	3	Y	168	64	1			166
							185	9									
11	DLQ G-10		2498	-0-	2498	14522	200	1	2195	3	Y	94	143	1			117
							103	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	671	1	1232	3	Y	18	47	1			6
							20	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1104	1	1919	3	Y	43	31	1			18
							47	9									
08	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	990	1	1782	3	Y	39					57
							43	9									
09	DLQ G-10		816	-0-	816	3631	760	1	56	9	Y	51	49	1			59
10	DLQ G-10		524	-0-	524	4155	485	1	39	9	Y	35	42	1			52
11	DLQ G-10		339	-0-	339	4494	314	1	25	9	Y	23	1	1			74

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

06	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	625	1	41	3	Y	-0-					-0-
							165	4									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	623	1	70	3	Y	-0-					-0-
							174	4									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	867					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		891	-0-	891	1758	636	1	255	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1758					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

06	2370	X	490	-0-	-1880	-0-	167	1	306	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
07	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	513	1	891	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	306	1	551	3	Y	3					15
							3	9									
09	DLQ G-10		290	-0-	290	1150	267	1	23	9	Y	21	19	1			17
10	DLQ G-10		186	-0-	186	1336	178	1	8	9	Y	7	12	1			12
11	DLQ G-10		152	-0-	152	1488	142	1	10	9	Y	9					21

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	78	81	1			6
07	1953	X	1030	-0-	-923	-0-	58	1	854	3	Y	100	96	1			10
							8	4	110	9							
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	1339	84	1	1143	3	Y	93	97	1			6
							10	4	102	9							
09	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2419	983	3	97	9	Y	88	85	1			9
10	DLQ G-10		1145	-0-	1145	3564	1027	3	118	9	Y	107	105	1			11
11	DLQ G-10		1420	-0-	1420	4984	1296	3	124	9	Y	113	102	1			22

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	28	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	17	1			10
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	413	1	1	9	Y	1	7	1			4
11	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1507	1028	1	65	9	Y	59	1	1			62

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2655	-0-	-2055	-0-	170	1	2457	3	Y	5	11	1			-0-
							22	4	6	9							
07	4867	X	2649	-0-	-2218	-0-	165	1	2428	3	Y	31	28	1			3
							22	4	34	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3023	3	113	9	Y	103	93	1			10
11	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4611	1435	3	40	9	Y	36	39	1			7

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	848	1	1556	3	Y	28	82	1			9
							31	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	435	1	755	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
08	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	415	1	746	3	Y	22					30
							24	9									
09	DLQ G-10		537	-0-	537	1722	520	1	17	9	Y	15	29	1			16
10	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2883	1150	1	11	9	Y	10	11	1			15
11	DLQ G-10		937	-0-	937	3820	918	1	19	9	Y	17	2	1			30

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	10	1			4
07	3534	X	874	-0-	-2660	-0-	83	1	791	2	Y	-0-	2	1			2
08	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	164	1	1225	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2424	101	1	924	3	Y	7					10
							8	9									
10	DLQ G-10		110	-0-	110	2534	11	1	99	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	2558	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	71	-0-	-2689	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4397	296	1	3675	3	Y	351	316	1			35
							39	4	386	9							
11	DLQ G-10		1867	-0-	1867	6264	121	1	1591	3	Y	126	136	1			25
							16	4	139	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		47	-0-	47	51	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	151	X	100	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2478	-0-	-2502	-0-	229	1	2236	2	Y	12	54	1			33
							13	9									
07	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	438	1	4198	2	Y	47	19	1			61
							1	4	52	9							
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	307	1	2299	2	Y	88	44	1			105
							97	9									
09	DLQ G-10		5549	-0-	5549	8252	535	1	4883	3	Y	119					224
							131	9									
10	DLQ G-10		461	-0-	461	8713	46	1	415	3	Y	-0-	224	1			-0-
11	DLQ G-10		756	-0-	756	9469	63	1	689	3	Y	4					4
							4	9									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	58	1	220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	DLQ G-10		175	-0-	175	456	88	1	32	3	Y	2					2
							53	4	2	9							
10	DLQ G-10		618	-0-	618	1074	98	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
							502	4									
11	DLQ G-10		9	-0-	9	1083	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2251	-0-	-1349	-0-		781	1	1434	3	Y	33	56	1			11
								36	9									
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-		1057	1	1837	3	Y	49	40	1			20
								54	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151		759	1	1366	3	Y	24					44
								26	9									
09	DLQ G-10		882	-0-	882	3033		831	1	51	9	Y	46	40	1			50
10	DLQ G-10		659	-0-	659	3692		619	1	40	9	Y	36	35	1			51
11	DLQ G-10		286	-0-	286	3978		262	1	24	9	Y	22	1	1			72

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1881	-0-	-519	-0-		172	1	1680	2	Y	26	68	1			53
								29	9									
07	2480	X	1949	-0-	-531	-0-		182	1	1744	2	Y	21	31	1			43
								23	9									
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702		200	1	1495	2	Y	6	31	1			18
								7	9									
09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3431		171	1	1558	3	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5681		226	1	2020	3	Y	4	17	1			5
								4	9									
11	DLQ G-10		2173	-0-	2173	7854		181	1	1986	3	Y	5	4	1			6
								6	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		229	1	693	3	Y	203	179	1			61
								223	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		318	1	1099	3	Y	192	206	1			47
								211	9									
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961		363	1	1382	3	Y	180	191	1			36
								18	4	198	9							
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3559		760	1	276	3	Y	96	40	1			92
								456	4	106	9							
10	DLQ G-10		5653	-0-	5653	9212		865	1	161	3	Y	195	191	1			96
								4412	4	215	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9212						Y	195	184	1			107

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-		14	1	51	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-		29	1	11	3	Y	-0-					-0-
								18	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	635	-0-	-1345	-0-	38	1	545	3	Y	44	44	1			3
							4	4	48	9							
07	2046	X	190	-0-	-1856	-0-	11	1	168	3	Y	8	10	1			1
							2	4	9	9							
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	17	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

06	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	480	1	6940	3	Y	481	492	1			35
							61	4	529	9							
07	9548	X	8384	-0-	-1164	-0-	491	1	7215	3	Y	558	536	1			57
							64	4	614	9							
08	DLQ G-10		8762	-0-	8762	8762	550	1	7554	3	Y	535	557	1			35
							69	4	589	9							
09	DLQ G-10		9151	-0-	9151	17913	602	1	7924	3	Y	501	484	1			52
							74	4	551	9							
10	DLQ G-10		8776	-0-	8776	26689	604	1	7506	3	Y	534	533	1			53
							79	4	587	9							
11	DLQ G-10		8741	-0-	8741	35430	568	1	7496	3	Y	545	491	1			107
							77	4	600	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

06	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	447	1	4369	2	Y	26	26	1			36
							1	4	29	9							
07	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	472	1	4512	2	Y	17	21	1			32
							19	9									
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	442	1	3313	2	Y	5	23	1			14
							6	9									
09	DLQ G-10		5035	-0-	5035	8796	497	1	4535	3	Y	3					17
							3	9									
10	DLQ G-10		6390	-0-	6390	15186	638	1	5698	3	Y	49	18	1			48
							54	9									
11	DLQ G-10		6167	-0-	6167	21353	514	1	5628	3	Y	23	42	1			29
							25	9									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

06	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	357	1	5170	3	Y	275	258	1			20
							46	4	303	9							
07	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	344	1	5059	3	Y	276	268	1			28
							45	4	304	9							
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	5925	376	1	5168	3	Y	304	312	1			20
							47	4	334	9							
09	DLQ G-10		5337	-0-	5337	11262	355	1	4677	3	Y	237	232	1			25
							44	4	261	9							
10	DLQ G-10		5415	-0-	5415	16677	377	1	4685	3	Y	275	273	1			27
							50	4	303	9							
11	DLQ G-10		5037	-0-	5037	21714	332	1	4381	3	Y	254	231	1			50
							45	4	279	9							

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
06	4920	X	3342	-0-	-1578	-0-	310	1	3025	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
07	5084	X	3321	-0-	-1763	-0-	314	1	3006	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	DLQ G-10		2422	-0-	2422	2422	285	1	2137	2	Y	-0-	6	1			2
09	DLQ G-10		3931	-0-	3931	6353	388	1	3543	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		5565	-0-	5565	11918	560	1	5005	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ G-10		4854	-0-	4854	16772	406	1	4448	3	Y	-0-					-0-

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	301	1	912	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	3	Y	97	81	1			24
							107	9									
08	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	383	1	1460	3	Y	21	41	1			4
							19	4	23	9							
09	DLQ G-10		892	-0-	892	2777	440	1	159	3	Y	26	6	1			24
							264	4	29	9							
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	4962	348	1	65	3	Y	-0-	24	1			-0-
							1772	4									
11	DLQ G-10		569	-0-	569	5531	187	1	102	3	Y	-0-					-0-
							280	4									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	58	-0-	-2143	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	77	-0-	-2443	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-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
06	2190	X	1352	-0-	-838	-0-	87	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							11	4	1	9							
07	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	87	1	1274	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25	30	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	31	1	3			Y	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	39	1			38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	65	1			2
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	9	Y	5					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	22	1			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	315	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	9	Y	35					35
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	78	1	52	9	Y	47	29	1			53
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	307	1	249	3	Y	213	179	1			87
							85	4	234	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

*12	3565	X	2620	-0-	-945	-0-	290	1	2328	2	Y	2					3
							2	9									
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	480	1	2632	2	Y	1					4
							1	9									
02	4553	X	3549	-0-	-1004	-0-	290	1	3258	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	394	1	3923	2	Y	5	2	1			5
							1	4	6	9							
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	385	1	2827	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	376	1	3444	2	Y	8					11
							9	9									
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	392	1	3824	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	476	1	4549	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
08	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	491	1	3679	2	Y	-0-	6	1			2
09	DLQ G-10		1824	-0-	1824	5994	180	1	1644	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		6188	-0-	6188	12182	623	1	5565	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ G-10		6191	-0-	6191	18373	518	1	5673	3	Y	-0-					-0-

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	779	1	2357	3	Y	187	175	1			56
							206	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	588	1	2036	3	Y	207	212	1			51
							228	9									
08	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	226	1	859	3	Y	166	184	1			33
							11	4	183	9							
09	DLQ G-10		2622	-0-	2622	3901	1263	1	458	3	Y	130	41	1			122
							758	4	143	9							
10	DLQ G-10		5494	-0-	5494	9395	834	1	156	3	Y	230	238	1			114
							4251	4	253	9							
11	DLQ G-10		1639	-0-	1639	11034	492	1	269	3	Y	129	172	1			71
							736	4	142	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1184	1	3580	3	Y	569	488	1			171
							626	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1485	1	5140	3	Y	410	480	1			101
							1	4	451	9							
08	DLQ G-10		8452	-0-	8452	8452	1660	1	6323	3	Y	353	384	1			70
							81	4	388	9							
09	DLQ G-10		560	-0-	560	9012	176	1	64	3	Y	195	78	1			187
							105	4	215	9							
10	DLQ G-10		15249	-0-	15249	24261	2347	1	438	3	Y	452	416	1			223
							11967	4	497	9							
11	DLQ G-10		6340	-0-	6340	30601	1960	1	1070	3	Y	346	379	1			190
							2929	4	381	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	61	1	186	3	Y	39	28	1			12
							43	9									
07	1798	X	376	-0-	-1422	-0-	52	1	180	3	Y	131	111	1			32
							144	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	103	1			18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	241	99	1	36	3	Y	43	19	1			42
							59	4	47	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-	42	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	4	2	1			2

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	5	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	2280	-0-	-2970	-0-	566	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3419	-0-	-2006	-0-	766	1	2653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	855	1	3256	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	DLQ G-10		1521	-0-	1521	5673	773	1	280	3	Y	4					4
							464	4	4	9							
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	7968	365	1	68	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1862	4									
11	DLQ G-10		4920	-0-	4920	12888	1618	1	884	3	Y	-0-					-0-
							2418	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1182	-0-	1182	1613	283	1	858	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
07	2586	X	973	-0-	-1613	-0-	218	1	755	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	Y	10	8	1			2
							4	4	11	9							
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	2	1			6
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	132	1	1910	3	Y	83	86	1			6
							17	4	91	9							
07	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	169	1	2485	3	Y	97	93	1			10
							22	4	107	9							
08	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	179	1	2460	3	Y	90	94	1			6
							23	4	99	9							
09	DLQ G-10		5502	-0-	5502	8263	378	1	4975	3	Y	93	89	1			10
							47	4	102	9							
10	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12367	298	1	3702	3	Y	59	63	1			6
							39	4	65	9							
11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	15402	204	1	2689	3	Y	104	90	1			20
							28	4	114	9							

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
06	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	115	1	1657	3	Y	103	102	1			8
							14	4	113	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	1895	3	Y	109	106	1			11
							17	4	120	9							
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	94	1	1287	3	Y	65	72	1			4
							11	4	72	9							
09	DLQ G-10		3010	-0-	3010	4474	200	1	2635	3	Y	136	126	1			14
							25	4	150	9							
10	DLQ G-10		2950	-0-	2950	7424	207	1	2573	3	Y	130	131	1			13
							27	4	143	9							
11	DLQ G-10		2315	-0-	2315	9739	150	1	1987	3	Y	144	129	1			28
							20	4	158	9							

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
06	14460	X	12300	-0-	-2160	-0-	771	1	11145	3	Y	260	265	1			19
							98	4	286	9							
07	14942	X	10632	-0-	-4310	-0-	656	1	9641	3	Y	227	223	1			23
							85	4	250	9							
08	DLQ G-10		14953	-0-	14953	14953	979	1	13456	3	Y	359	358	1			24
							123	4	395	9							
09	DLQ G-10		10022	-0-	10022	24975	676	1	8899	3	Y	331	320	1			35
							83	4	364	9							
10	DLQ G-10		2431	-0-	2431	27406	170	1	2118	3	Y	110	134	1			11
							22	4	121	9							
11	DLQ G-10		4931	-0-	4931	32337	337	1	4445	3	Y	94	87	1			18
							46	4	103	9							

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
06	15600	X	3848	-0-	-11752	-0-	240	1	3472	3	Y	95	107	1			7
							31	4	105	9							
07	16120	X	25	-0-	-16095	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	77					Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	80	3	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3988	-0-	3988	4068	269	1	3548	3	Y	122	98	1			24
							37	4	134	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	12540	X	11406	-0-	-1134	-0-	709	1	10263	3	Y	312	313	1			23
							91	4	343	9							
07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	932	1	13694	3	Y	392	375	1			40
							121	4	431	9							
08	DLQ G-10		14590	-0-	14590	14590	952	1	13090	3	Y	389	403	1			26
							120	4	428	9							
09	DLQ G-10		10464	-0-	10464	25054	704	1	9271	3	Y	365	353	1			38
							87	4	402	9							
10	DLQ G-10		10959	-0-	10959	36013	780	1	9688	3	Y	354	357	1			35
							102	4	389	9							
11	DLQ G-10		10160	-0-	10160	46173	680	1	8972	3	Y	378	339	1			74
							92	4	416	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27030	X	24516	-0-	-2514	-0-	1533	1	22172	3	Y	559	560	1			41
							196	4	615	9							
07	27931	X	26264	-0-	-1667	-0-	1623	1	23846	3	Y	531	518	1			54
							211	4	584	9							
08	DLQ G-10		24891	-0-	24891	24891	1638	1	22511	3	Y	487	509	1			32
							206	4	536	9							
09	DLQ G-10		26332	-0-	26332	51223	1807	1	23788	3	Y	467	450	1			49
							223	4	514	9							
10	DLQ G-10		24904	-0-	24904	76127	1809	1	22476	3	Y	346	361	1			34
							238	4	381	9							
11	DLQ G-10		24865	-0-	24865	100992	1696	1	22392	3	Y	496	433	1			97
							231	4	546	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	1037	1	14992	3	Y	846	836	1			62
							132	4	931	9							
07	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	1063	1	15632	3	Y	826	804	1			84
							139	4	909	9							
08	DLQ G-10		16763	-0-	16763	16763	1069	1	14689	3	Y	792	824	1			52
							134	4	871	9							
09	DLQ G-10		17511	-0-	17511	34274	1169	1	15391	3	Y	734	709	1			77
							144	4	807	9							
10	DLQ G-10		16742	-0-	16742	51016	1172	1	14560	3	Y	778	778	1			77
							154	4	856	9							
11	DLQ G-10		15007	-0-	15007	66023	994	1	13130	3	Y	680	624	1			133
							135	4	748	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	5209	-0-	-6791	-0-	209	1	4947	3	Y	32	31	1			3
							18	4	35	9							
07	12400	X	10143	-0-	-2257	-0-	424	1	9157	3	Y	476	452	1			27
							38	4	524	9							
08	DLQ G-10		6500	-0-	6500	6500	285	1	6180	3	Y	14	40	1			1
							20	4	15	9							
09	DLQ G-10		6810	-0-	6810	13310	288	1	6456	3	Y	2	3	1			-0-
							64	4	2	9							
10	DLQ G-10		3152	-0-	3152	16462	167	1	2594	3	Y	-0-					-0-
							391	4									
11	DLQ G-10		3299	-0-	3299	19761	197	1	2853	3	Y	111	96	1			15
							127	4	122	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	4556	-0-	-3934	-0-	177	1	4186	3	Y	162	165	1			13
							15	4	178	9							
07	8773	X	6938	-0-	-1835	-0-	284	1	6121	3	Y	462	449	1			26
							25	4	508	9							
08	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	237	1	5138	3	Y	336	339	1			23
							17	4	370	9							
09	DLQ G-10		5440	-0-	5440	11202	217	1	4858	3	Y	288	288	1			23
							48	4	317	9							
10	DLQ G-10		4937	-0-	4937	16139	251	1	3889	3	Y	192	192	1			23
							586	4	211	9							
11	DLQ G-10		5717	-0-	5717	21856	333	1	4817	3	Y	320	301	1			42
							215	4	352	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

06	575	N	-0-	-0-	-575	-0-					Y	21	20	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	30	26	1			4
							13	4	33	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

06	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	345	1	8153	3	Y	56	52	1			5
							30	4	62	9							
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	2	7	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	472	1	10566	3	Y	68	63	1			5
							105	4	75	9							
10	DLQ G-10		2160	-0-	2160	13378	114	1	1768	3	Y	10	14	1			1
							267	4	11	9							
11	DLQ G-10		1201	-0-	1201	14579	75	1	1078	3	Y	-0-	1	1			-0-
							48	4									

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

06	41265	X	3687	-0-	-37578	-0-	149	1	3525	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	11966	X	4965	-0-	-7001	-0-	219	1	4723	3	Y	4	4	1			-0-
							19	4	4	9							
08	10695	X	5742	-0-	-4953	-0-	252	1	5472	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	9060	X	4502	-0-	-4558	-0-	191	1	4268	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	6634	X	4081	-0-	-2553	-0-	217	1	3358	3	Y	-0-					-0-
							506	4									
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	449	1	6491	3	Y	-0-					-0-
							289	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		424	-0-	424	597	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		602	-0-	602	1199	59	1	540	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

06	16260	X	9353	-0-	-6907	-0-	813	1	8156	3	Y	304	309	1			22
							50	4	334	9							
07	16523	X	7394	-0-	-9129	-0-	672	1	6342	3	Y	232	245	1			9
							125	4	255	9							
08	DLQ G-10		8027	-0-	8027	8027	702	1	7023	3	Y	248	246	1			11
							29	4	273	9							
09	DLQ G-10		6595	-0-	6595	14622	585	1	5675	3	Y	295	294	1			12
							10	4	325	9							
10	DLQ G-10		6024	-0-	6024	20646	615	1	5162	3	Y	188	190	1			10
							40	4	207	9							
11	DLQ G-10		6343	-0-	6343	26989	611	1	5553	3	Y	137	139	1			8
							28	4	151	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

06	4470	X	446	-0-	-4024	-0-	16	1	371	3	Y	53	57	1			4
							1	4	58	9							
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	515	1	7981	3	Y	-0-					-0-
							1204	4									
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	461	1	6662	3	Y	27	23	1			4
							297	4	30	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

06	12900	X	12551	-0-	-349	-0-	1055	1	10592	3	Y	763	755	1			54
							65	4	839	9							
07	13330	X	12579	-0-	-751	-0-	1108	1	10460	3	Y	731	756	1			29
							207	4	804	9							
08	DLQ G-10		13211	-0-	13211	13211	1124	1	11243	3	Y	725	722	1			32
							46	4	798	9							
09	DLQ G-10		17171	-0-	17171	30382	1541	1	14954	3	Y	591	599	1			24
							26	4	650	9							
10	DLQ G-10		14092	-0-	14092	44474	1410	1	11843	3	Y	679	665	1			38
							92	4	747	9							
*11	DLQ G-10		13367	-0-	13367	57841	1265	1	11492	3	Y	501	509	1			30
							59	4	551	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	8970	X	2707	-0-	-6263	-0-	109	1	2558	3	Y	28	35	1			2
							9	4	31	9							
07	9269	X	6639	-0-	-2630	-0-	292	1	6299	3	Y	20	21	1			1
							26	4	22	9							
08	DLQ G-10		6512	-0-	6512	6512	269	1	5837	3	Y	352	329	1			24
							19	4	387	9							
09	DLQ G-10		5944	-0-	5944	12456	242	1	5409	3	Y	217	224	1			17
							54	4	239	9							
10	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16431	208	1	3227	3	Y	48	59	1			6
							487	4	53	9							
11	DLQ G-10		8116	-0-	8116	24547	498	1	7194	3	Y	94	88	1			12
							321	4	103	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	12854	-0-	-3556	-0-	505	1	11955	3	Y	318	319	1			26
							44	4	350	9							
07	16895	X	14426	-0-	-2469	-0-	613	1	13222	3	Y	487	485	1			28
							55	4	536	9							
08	DLQ G-10		13882	-0-	13882	13882	591	1	12828	3	Y	382	384	1			26
							43	4	420	9							
09	DLQ G-10		13542	-0-	13542	27424	557	1	12479	3	Y	347	346	1			27
							124	4	382	9							
10	DLQ G-10		13207	-0-	13207	40631	689	1	10679	3	Y	208	210	1			25
							1610	4	229	9							
11	DLQ G-10		15683	-0-	15683	56314	951	1	13736	3	Y	349	328	1			46
							612	4	384	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	7551	-0-	-3159	-0-	298	1	7063	3	Y	149	150	1			12
							26	4	164	9							
07	11067	X	8302	-0-	-2765	-0-	356	1	7694	3	Y	200	201	1			11
							32	4	220	9							
08	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	314	1	6811	3	Y	152	153	1			10
							23	4	167	9							
09	DLQ G-10		7244	-0-	7244	14559	302	1	6767	3	Y	98	100	1			8
							67	4	108	9							
10	DLQ G-10		6471	-0-	6471	21030	338	1	5231	3	Y	103	99	1			12
							789	4	113	9							
11	DLQ G-10		5425	-0-	5425	26455	324	1	4677	3	Y	196	182	1			26
							208	4	216	9							

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	291	1	5016	3	Y	924	919	1			35
							258	4	1016	9							
07	7750	X	6892	-0-	-858	-0-	356	1	5483	3	Y	924	924	1			35
							37	4	1016	9							
08	DLQ G-10		7085	-0-	7085	7085	298	1	5587	3	Y	1091	1060	1			66
							1200	9									
09	DLQ G-10		3180	-0-	3180	10265	151	1	2281	3	Y	680	721	1			25
							748	9									
10	DLQ G-10		2478	-0-	2478	12743	94	1	1419	3	Y	877	856	1			46
							965	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12743					Y	803	800	1			49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3256	-0-	-2504	-0-	145	1	2492	3	Y	446	447	1			17
							128	4	491	9							
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	204	1	3141	3	Y	944	925	1			36
							21	4	1038	9							
08	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	176	1	3311	3	Y	689	683	1			42
							758	9									
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	5746	66	1	995	3	Y	400	427	1			15
							440	9									
10	DLQ G-10		15848	-0-	15848	21594	949	1	14291	3	Y	553	531	1			37
							608	9									
11	DLQ G-10		3256	-0-	3256	24850	190	1	2553	3	Y	466	473	1			30
							513	9									

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	196	1	3375	3	Y	539	537	1			20
							173	4	593	9							
07	6541	X	4595	-0-	-1946	-0-	241	1	3712	3	Y	561	560	1			21
							25	4	617	9							
08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	200	1	3756	3	Y	626	609	1			38
							689	9									
09	DLQ G-10		1720	-0-	1720	6365	81	1	1226	3	Y	375	399	1			14
							413	9									
10	DLQ G-10		7000	-0-	7000	13365	400	1	6025	3	Y	523	507	1			30
							575	9									
11	DLQ G-10		5370	-0-	5370	18735	334	1	4489	3	Y	497	495	1			32
							547	9									

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25620	X	19666	-0-	-5954	-0-	1597	1	16041	3	Y	1754	1718	1			124
							99	4	1929	9							
07	25141	X	18493	-0-	-6648	-0-	1569	1	14816	3	Y	1650	1708	1			66
							293	4	1815	9							
08	DLQ G-10		17064	-0-	17064	17064	1421	1	14213	3	Y	1247	1257	1			56
							58	4	1372	9							
09	DLQ G-10		26924	-0-	26924	43988	2377	1	23069	3	Y	1307	1310	1			53
							40	4	1438	9							
10	DLQ G-10		22007	-0-	22007	65995	2162	1	18151	3	Y	1412	1386	1			79
							141	4	1553	9							
*11	DLQ G-10		21451	-0-	21451	87446	1972	1	17924	3	Y	1330	1330	1			79
							92	4	1463	9							

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	14104	-0-	-2816	-0-	1138	1	11436	3	Y	1326	1298	1			94
							71	4	1459	9							
07	17484	X	16375	-0-	-1109	-0-	1406	1	13281	3	Y	1295	1337	1			52
							263	4	1425	9							
08	DLQ G-10		17913	-0-	17913	17913	1497	1	14978	3	Y	1251	1247	1			56
							62	4	1376	9							
09	DLQ G-10		9010	-0-	9010	26923	736	1	7147	3	Y	1013	1028	1			41
							13	4	1114	9							
10	DLQ G-10		8422	-0-	8422	35345	757	1	6358	3	Y	1143	1120	1			64
							50	4	1257	9							
*11	DLQ G-10		8806	-0-	8806	44151	752	1	6831	3	Y	1080	1080	1			64
							35	4	1188	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21840	X	18139	-0-	-3701	-0-	1482	1	14886	3	Y	1526	1501	1			108
							92	4	1679	9							
07	22568	X	17910	-0-	-4658	-0-	1538	1	14523	3	Y	1420	1471	1			57
							287	4	1562	9							
08	DLQ G-10		18418	-0-	18418	18418	1530	1	15308	3	Y	1379	1375	1			61
							63	4	1517	9							
09	DLQ G-10		9701	-0-	9701	28119	798	1	7740	3	Y	1045	1063	1			43
							13	4	1150	9							
10	DLQ G-10		11020	-0-	11020	39139	1035	1	8687	3	Y	1118	1099	1			62
							68	4	1230	9							
*11	DLQ G-10		14396	-0-	14396	53535	1305	1	11864	3	Y	1060	1059	1			63
							61	4	1166	9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	1319	1	13241	3	Y	1072	1065	1			76
							81	4	1179	9							
07	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	1259	1	11889	3	Y	932	971	1			37
							235	4	1025	9							
08	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	1234	1	12351	3	Y	906	903	1			40
							51	4	997	9							
09	DLQ G-10		8903	-0-	8903	23536	757	1	7342	3	Y	719	730	1			29
							13	4	791	9							
10	DLQ G-10		8158	-0-	8158	31694	772	1	6479	3	Y	778	764	1			43
							51	4	856	9							
*11	DLQ G-10		6792	-0-	6792	38486	610	1	5541	3	Y	557	567	1			33
							28	4	613	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9072	-0-	-2418	-0-	628	1	6308	3	Y	1906	1896	1			135
							39	4	2097	9							
07	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	600	1	5662	3	Y	1959	2015	1			79
							112	4	2155	9							
08	DLQ G-10		8971	-0-	8971	8971	648	1	6480	3	Y	1652	1657	1			74
							26	4	1817	9							
09	DLQ G-10		10085	-0-	10085	19056	756	1	7339	3	Y	1797	1798	1			73
							13	4	1977	9							
10	DLQ G-10		9142	-0-	9142	28198	752	1	6318	3	Y	1838	1809	1			102
							50	4	2022	9							
*11	DLQ G-10		9729	-0-	9729	37927	759	1	6893	3	Y	1856	1848	1			110
							35	4	2042	9							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	22232	-0-	-2878	-0-	1832	1	18401	3	Y	1714	1682	1			122
							114	4	1885	9							
07	25947	X	20839	-0-	-5108	-0-	1782	1	16829	3	Y	1723	1776	1			69
							333	4	1895	9							
08	DLQ G-10		20713	-0-	20713	20713	1710	1	17107	3	Y	1660	1655	1			74
							70	4	1826	9							
09	DLQ G-10		18860	-0-	18860	39573	1610	1	15621	3	Y	1456	1471	1			59
							27	4	1602	9							
10	DLQ G-10		16734	-0-	16734	56307	1611	1	13524	3	Y	1357	1341	1			75
							106	4	1493	9							
*11	DLQ G-10		15813	-0-	15813	72120	1390	1	12635	3	Y	1566	1548	1			93
							65	4	1723	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45900	X	33963	-0-	-11937	-0-	1346	1	31849	3	Y	592	602	1			48
							117	4	651	9							
07	47430	X	34642	-0-	-12788	-0-	1501	1	32390	3	Y	561	577	1			32
							134	4	617	9							
08	DLQ G-10		33120	-0-	33120	33120	1434	1	31110	3	Y	430	433	1			29
							103	4	473	9							
09	DLQ G-10		31953	-0-	31953	65073	1336	1	29902	3	Y	379	378	1			30
							298	4	417	9							
10	DLQ G-10		21348	-0-	21348	86421	1123	1	17400	3	Y	183	191	1			22
							2624	4	201	9							
11	DLQ G-10		36137	-0-	36137	122558	2243	1	32403	3	Y	43	59	1			6
							1444	4	47	9							

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
06	31080	X	26071	-0-	-5009	-0-	1022	1	24196	3	Y	694	695	1			56
							90	4	763	9							
07	32116	X	24057	-0-	-8059	-0-	1026	1	22148	3	Y	719	734	1			41
							92	4	791	9							
08	DLQ G-10		22235	-0-	22235	22235	949	1	20585	3	Y	575	577	1			39
							68	4	633	9							
09	DLQ G-10		21274	-0-	21274	43509	878	1	19654	3	Y	496	496	1			39
							196	4	546	9							
10	DLQ G-10		19500	-0-	19500	63009	1002	1	15514	3	Y	585	555	1			69
							2340	4	644	9							
11	DLQ G-10		21872	-0-	21872	84881	1301	1	18793	3	Y	855	811	1			113
							837	4	941	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33450	X	27164	-0-	-6286	-0-	1075	1	25443	3	Y	502	508	1			40
							94	4	552	9							
07	34565	X	21297	-0-	-13268	-0-	914	1	19721	3	Y	527	537	1			30
							82	4	580	9							
08	DLQ G-10		19290	-0-	19290	19290	829	1	17985	3	Y	378	382	1			26
							60	4	416	9							
09	DLQ G-10		17851	-0-	17851	37141	741	1	16585	3	Y	327	327	1			26
							165	4	360	9							
10	DLQ G-10		12390	-0-	12390	49531	643	1	9960	3	Y	259	254	1			31
							1502	4	285	9							
11	DLQ G-10		17270	-0-	17270	66801	1047	1	15131	3	Y	380	361	1			50
							674	4	418	9							

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55410	X	37248	-0-	-18162	-0-	1476	1	34932	3	Y	646	657	1			52
							129	4	711	9							
07	55986	X	33972	-0-	-22014	-0-	1470	1	31724	3	Y	587	605	1			34
							132	4	646	9							
08	DLQ G-10		31143	-0-	31143	31143	1346	1	29206	3	Y	449	452	1			31
							97	4	494	9							
09	DLQ G-10		29471	-0-	29471	60614	1202	1	26906	3	Y	995	949	1			77
							268	4	1095	9							
10	DLQ G-10		20870	-0-	20870	81484	1067	1	16531	3	Y	708	701	1			84
							2493	4	779	9							
11	DLQ G-10		29666	-0-	29666	111150	1812	1	26184	3	Y	457	481	1			60
							1167	4	503	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	50160	X	34650	-0-	-15510	-0-	1366	1	32337	3	Y	752	754	1			61
							120	4	827	9							
07	51832	X	31408	-0-	-20424	-0-	1356	1	29257	3	Y	613	639	1			35
							121	4	674	9							
08	DLQ G-10		28791	-0-	28791	28791	1242	1	26932	3	Y	480	482	1			33
							89	4	528	9							
09	DLQ G-10		26210	-0-	26210	55001	1092	1	24437	3	Y	398	400	1			31
							243	4	438	9							
10	DLQ G-10		19347	-0-	19347	74348	1013	1	15693	3	Y	249	251	1			29
							2367	4	274	9							
11	DLQ G-10		27567	-0-	27567	101915	1663	1	24024	3	Y	735	667	1			97
							1071	4	809	9							

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57360	X	38990	-0-	-18370	-0-	1540	1	36438	3	Y	798	788	1			64
							134	4	878	9							
07	58032	X	35396	-0-	-22636	-0-	1522	1	32845	3	Y	812	830	1			46
							136	4	893	9							
08	DLQ G-10		33006	-0-	33006	33006	1399	1	30364	3	Y	1038	1013	1			71
							101	4	1142	9							
09	DLQ G-10		30568	-0-	30568	63574	1254	1	28062	3	Y	884	885	1			70
							280	4	972	9							
10	DLQ G-10		32540	-0-	32540	96114	1683	1	26061	3	Y	787	764	1			93
							3930	4	866	9							
11	DLQ G-10		28071	-0-	28071	124185	1682	1	24295	3	Y	919	891	1			121
							1083	4	1011	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2788	-0-	-1802	-0-	2400	3	49	4	Y	308	297	1	1	8	20
							339	9									
07	4743	X	3302	-0-	-1441	-0-	2863	3	46	4	Y	357	328	1			49
							393	9									
08	DLQ G-10		4827	-0-	4827	4827	3616	3	950	4	Y	237	281	1			5
							261	9									
*09	DLQ G-10		3508	-0-	3508	8335	3136	3	178	4	Y	176	180	1			1
							194	9									
*10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	11288	2552	3	161	4	Y	218	216	1			3
							240	9									
11	DLQ G-10		3002	-0-	3002	14290	2492	3	89	4	Y	383	380	1			6
							421	9									

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4192	-0-	1192	2660	3931	3	261	9	Y	237	241	1			19
07	6242	X	3582	-0-	-2660	-0-	3230	3	100	4	Y	229	231	1			17
							252	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3414	3	34	4	Y	190	192	1			15
							209	9									
09	4410	X	3049	-0-	-1361	-0-	2810	3	6	4	Y	212	214	1			13
							233	9									
10	4557	X	2994	-0-	-1563	-0-	2509	3	485	9	Y	441	431	1			23
11	4200	X	2402	-0-	-1798	-0-	2028	3	11	4	Y	330	336	1			17
							363	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5377	-0-	2377	4168	4056	3	1321	9	Y	1201	1163	1			91
07	8506	X	4338	-0-	-4168	-0-	3180	3	99	4	Y	963	982	1			72
							1059	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2192	3	23	4	Y	577	603	1			46
							635	9									
09	5640	X	2854	-0-	-2786	-0-	2192	3	11	4	Y	592	601	1			37
							651	9									
10	5549	X	3419	-0-	-2130	-0-	2474	3	945	9	Y	859	851	1			45
11	5370	X	1968	-0-	-3402	-0-	1497	3	6	4	Y	423	446	1			22
							465	9									

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
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	212	226	1			31
							233	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	153	160	1			24
							168	9									
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	61	1	603	3	Y	129	145	1			8
							142	9									
09	DLQ G-10		430	-0-	430	1236	135	1	220	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
10	DLQ G-10		392	-0-	392	1628	109	1	177	3	Y	96	95	1			9
							106	9									
11	DLQ G-10		452	-0-	452	2080	181	1	139	3	Y	120	124	1			5
							132	9									

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
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	1	1	142	3	Y	45	84	1			11
							50	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	171	158	1			24
							188	9									
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	1	1	53	3	Y	220	231	1			13
							242	9									
09	DLQ G-10		269	-0-	269	565	21	1	32	3	Y	196	186	1			23
							216	9									
10	DLQ G-10		512	-0-	512	1077	93	1	146	3	Y	248	247	1			24
							273	9									
11	DLQ G-10		282	-0-	282	1359	121	1	93	3	Y	62	83	1			3
							68	9									

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
06	3960	X	651	-0-	-3309	-0-	28	1	443	3	Y	164	210	1	1	8	50
							180	9									
07	3255	X	768	-0-	-2487	-0-	36	1	432	3	Y	273	250	1	1	8	72
							300	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	315	1	3446	3	Y	851	789	1	1	8	133
							936	9									
09	DLQ G-10		4032	-0-	4032	8729	250	1	3002	3	Y	709	684	1			158
							780	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8729					Y	13	12	1			159
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8729					Y	78	214	1			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1641	-0-	-2529	-0-	73	1	1083	3	Y	441	476	1			114
							485	9									
07	4309	X	448	-0-	-3861	-0-	27	1	278	3	Y	130	190	1			54
							143	9									
08	DLQ G-10		552	-0-	552	552	7	1	73	3	Y	429	413	1			70
							472	9									
09	DLQ G-10		241	-0-	241	793	1	1	16	3	Y	204	223	1			51
							224	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	793					Y	6	5	1			52
11	DLQ G-10		18	-0-	18	811	1	1	2	3	Y	14	60	1			6
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	95	1	1362	3	Y	642	590	1			141
							706	9									
07	4898	X	452	-0-	-4446	-0-	39	1	395	3	Y	16	122	1			35
							18	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1688	96	1	1150	3	Y	402	374	1			63
							442	9									
09	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3355	112	1	1241	3	Y	285	283	1			65
							314	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3355					Y	1					66
11	DLQ G-10		27	-0-	27	3382	2	1	1	3	Y	22	79	1			9
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	2533	-0-	-2867	-0-	150	1	2370	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	5518	X	1495	-0-	-4023	-0-	158	1	1317	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		506	-0-	506	506	25	1	290	3	Y	174	153	1			26
							191	9									
09	DLQ G-10		217	-0-	217	723	5	1	60	3	Y	138	133	1			31
							152	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	723					Y	43	37	1			37
11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1883	142	1	112	3	Y	824	777	1			84
							906	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1468	3	449	9	Y	408	427	1			22
07	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1449	3	474	9	Y	431	420	1			33
08	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	1317	3	393	9	Y	357	363	1			27
09	DLQ G-10		1587	-0-	1587	3297	1192	3	395	9	Y	359	362	1			24
10	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4772	1177	3	298	9	Y	271	274	1			21
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	6562	1522	3	268	9	Y	244	241	1			24

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
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	34	3	1	4	Y	115	114	1			8
							127	9									
07	1240	N	94	-0-	-1146	-0-	14	3	80	9	Y	73	71	1			10
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	920	3	369	4	Y	441	443	1			8
							485	9									
*09	DLQ G-10		10656	-0-	10656	12430	9337	3	472	4	Y	770	772	1			6
							847	9									
*10	DLQ G-10		12211	-0-	12211	24641	10671	3	663	4	Y	797	793	1			10
							877	9									
11	DLQ G-10		9990	-0-	9990	34631	8688	3	320	4	Y	893	889	1			14
							982	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1522	3	29	4	Y	403	397	1	1	8	27
							443	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1480	3	22	4	Y	583	531	1			79
							641	9									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	1677	3	452	4	Y	916	978	1			17
							1008	9									
*09	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5821	1760	3	98	4	Y	751	762	1			6
							826	9									
*10	DLQ G-10		2303	-0-	2303	8124	1740	3	108	4	Y	414	415	1			5
							455	9									
11	DLQ G-10		2428	-0-	2428	10552	1825	3	68	4	Y	486	484	1			7
							535	9									

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1504	3	29	4	Y	501	486	1	2	8	33
							551	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1833	3	30	4	Y	751	683	1			101
							826	9									
08	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	1418	3	346	4	Y	594	683	1			12
							653	9									
*09	DLQ G-10		1949	-0-	1949	4366	1239	3	69	4	Y	583	590	1			5
							641	9									
*10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	6204	1156	3	71	4	Y	555	553	1			7
							611	9									
11	DLQ G-10		1529	-0-	1529	7733	1054	3	39	4	Y	396	397	1			6
							436	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	350	-0-	-2650	-0-	267	3	11	4	Y	65	63	1			4
							72	9									
07	3038	X	96	-0-	-2942	-0-	41	3	55	9	Y	50	47	1			7
08	DLQ G-10		739	-0-	739	739	363	3	130	4	Y	224	227	1			4
							246	9									
*09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3833	2147	3	116	4	Y	755	753	1			6
							831	9									
*10	DLQ G-10		2164	-0-	2164	5997	1603	3	100	4	Y	419	420	1			5
							461	9									
11	DLQ G-10		1916	-0-	1916	7913	1373	3	44	4	Y	454	452	1			7
							499	9									

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
06	2550	X	1300	-0-	-1250	-0-	267	3	11	4	Y	929	896	1	3	8	60
							1022	9									
07	2325	X	470	-0-	-1855	-0-	41	3	429	9	Y	390	392	1			58
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	363	3	130	4	Y	315	367	1			6
							347	9									
*09	DLQ G-10		2720	-0-	2720	3560	2147	3	116	4	Y	415	418	1			3
							457	9									
*10	DLQ G-10		2032	-0-	2032	5592	1565	3	98	4	Y	335	334	1			4
							369	9									
11	DLQ G-10		1807	-0-	1807	7399	1409	3	49	4	Y	317	316	1			5
							349	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			Y	-0-	15	1			3
08	DLQ G-10		815	-0-	815	815	27	1	234	3	Y	504	481	1			26
							554	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1909	229	1	317	3	Y	498	467	1			57
							548	9									
10	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3217	233	1	524	3	Y	501	508	1			50
							551	9									
11	DLQ G-10		932	-0-	932	4149	104	1	80	3	Y	680	703	1			27
							748	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

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-
08	10292	X	8791	-0-	-1501	-0-	7603	2	1188	9	Y	1080	940	1			140
09	9480	X	8156	-0-	-1324	-0-	7126	2	1030	9	Y	936	824	1			252
10	12927	X	6039	-0-	-6888	-0-	5087	2	952	9	Y	865	869	1			248
11	12510	X	4213	-0-	-8297	-0-	3400	2	813	9	Y	739	763	1			224

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

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							
08	6944	X	6651	-0-	-293	-0-	2081	1	3625	3	Y	560	552	1			124
							329	4	616	9							
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2286	1	4360	3	Y	751	564	1			311
							826	9									
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	763	1	5788	3	Y	721	777	1			255
							793	9									
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	826	1	5042	3	Y	714	728	1			241
							141	4	785	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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							
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1609	1	2803	3	Y	724	698	1			160
							254	4	796	9							
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1428	1	2724	3	Y	732	589	1			303
							805	9									
10	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	470	1	3569	3	Y	711	763	1			251
							782	9									
11	5280	X	4493	-0-	-787	-0-	536	1	3269	3	Y	543	611	1			183
							91	4	597	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11253	X	11159	-0-	-94	-0-	241	1	9847	3	Y	973	950	1			64
							1	4	1070	9							
09	10890	X	10744	-0-	-146	-0-	236	1	9586	3	Y	808	821	1			51
							33	4	889	9							
10	11253	X	10772	-0-	-481	-0-	573	1	8980	3	Y	1052	1048	1			55
							62	4	1157	9							
11	10890	X	10394	-0-	-496	-0-	790	1	8400	3	Y	961	947	1			69
							147	4	1057	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	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							
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1468	1	2558	3	Y	1226	1235	1			271
							232	4	1349	9							
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	1343	1	2561	3	Y	799	739	1			331
							879	9									
10	6293	X	4367	-0-	-1926	-0-	410	1	3108	3	Y	772	830	1			273
							849	9									
11	6090	X	4781	-0-	-1309	-0-	541	1	3303	3	Y	768	782	1			259
							92	4	845	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13981	X	11794	-0-	-2187	-0-	261	1	10660	3	Y	793	778	1			52
							1	4	872	9							
09	13530	X	9963	-0-	-3567	-0-	220	1	8910	3	Y	729	735	1			46
							31	4	802	9							
10	12958	X	11183	-0-	-1775	-0-	607	1	9509	3	Y	910	909	1			47
							66	4	1001	9							
11	12300	X	9939	-0-	-2361	-0-	777	1	8239	3	Y	708	704	1			51
							144	4	779	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30600	X	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							
08	8029	X	6760	-0-	-1269	-0-	152	1	6190	3	Y	379	375	1			25
							1	4	417	9							
09	7770	X	7133	-0-	-637	-0-	157	1	6346	3	Y	553	543	1			35
							22	4	608	9							
10	8029	X	6876	-0-	-1153	-0-	388	1	6077	3	Y	335	353	1			17
							42	4	369	9							
11	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	548	1	5830	3	Y	354	346	1			25
							102	4	389	9							

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
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							
08	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	174	1	7117	3	Y	410	404	1			27
							1	4	451	9							
09	8040	X	7775	-0-	-265	-0-	169	1	6849	3	Y	666	651	1			42
							24	4	733	9							
10	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	426	1	6683	3	Y	888	884	1			46
							46	4	977	9							
11	8040	X	7881	-0-	-159	-0-	594	1	6320	3	Y	779	769	1			56
							110	4	857	9							

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 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
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							
08	8153	X	2296	-0-	-5857	-0-	314	1	971	3	Y	872	840	1			303
							52	4	959	9							
09	7740	X	1620	-0-	-6120	-0-	41	1	40	3	Y	436	643	1			96
							1059	4	480	9							
10	7998	X	1321	-0-	-6677	-0-	518	3	449	4	Y	322	364	1			54
							354	9									
11	6780	X	1723	-0-	-5057	-0-	26	1	432	3	Y	692	558	1			188
							504	4	761	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	778	1	1356	3	Y	510	532	1			113
							123	4	561	9							
09	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	593	1	1131	3	Y	640	488	1			265
							704	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	339	1	2575	3	Y	620	666	1			219
							682	9									
11	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	344	1	2099	3	Y	540	577	1			182
							59	4	594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	266	1	10874	3	Y	970	949	1			64
							1	4	1067	9							
09	12060	X	11562	-0-	-498	-0-	253	1	10263	3	Y	919	925	1			58
							35	4	1011	9							
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	626	1	9818	3	Y	941	950	1			49
							68	4	1035	9							
11	12060	X	10884	-0-	-1176	-0-	848	1	9007	3	Y	793	785	1			57
							157	4	872	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1040	1	2316	3	Y	689	708	1			60
							837	4	758	9							
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1393	1	2478	3	Y	625	547	1			138
							146	4	688	9							
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1531	1	2685	3	Y	668	713	1			93
							133	4	735	9							
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1050	1	2017	3	Y	676	640	1			129
							643	4	744	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9951	X	6605	-0-	-3346	-0-	2290	1	3506	3	Y	526	642	1			152
							230	4	579	9							
09	9630	X	6554	-0-	-3076	-0-	2004	1	3647	3	Y	571	432	1			291
							275	4	628	9							
10	9207	X	6713	-0-	-2494	-0-	2038	1	3575	3	Y	791	871	1			211
							230	4	870	9							
11	7800	X	6270	-0-	-1530	-0-	1951	1	3381	3	Y	650	634	1			227
							223	4	715	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6727	X	5509	-0-	-1218	-0-	110	1	4476	3	Y	838	824	1			55
							1	4	922	9							
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	116	1	4705	3	Y	907	905	1			57
							16	4	998	9							
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	301	1	4716	3	Y	886	897	1			46
							33	4	975	9							
11	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	386	1	4090	3	Y	799	788	1			57
							72	4	879	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
06	23580	X	4978	-0-	-18602	-0-	50	1	4297	3	Y	546	536	1			26
							30	4	601	9							
07	24366	X	5326	-0-	-19040	-0-	131	1	4255	3	Y	814	806	1			34
							45	4	895	9							
08	24366	X	6544	-0-	-17822	-0-	130	1	5321	3	Y	993	962	1			65
							1	4	1092	9							
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	132	1	5333	3	Y	701	722	1			44
							18	4	771	9							
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	340	1	5327	3	Y	518	535	1			27
							37	4	570	9							
11	6330	X	6156	-0-	-174	-0-	477	1	5069	3	Y	474	467	1			34
							89	4	521	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
06	22410	X	6583	-0-	-15827	-0-	61	1	5215	3	Y	1124	1100	1			67
							71	4	1236	9							
07	23157	X	8043	-0-	-15114	-0-	199	1	6487	3	Y	1054	1072	1			49
							198	4	1159	9							
08	23157	X	7936	-0-	-15221	-0-	161	1	6552	3	Y	1112	1033	1			128
							1223	9									
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	156	1	6342	3	Y	1059	1074	1			113
							13	4	1165	9							
10	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	374	1	5867	3	Y	781	858	1			36
							6	4	859	9							
11	7770	X	7081	-0-	-689	-0-	528	1	5609	3	Y	853	856	1			33
							6	4	938	9							

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27150	X	8205	-0-	-18945	-0-	84	1	7200	3	Y	747	732	1			45
							99	4	822	9							
07	28055	X	7469	-0-	-20586	-0-	195	1	6348	3	Y	665	679	1			31
							194	4	732	9							
08	28055	X	7880	-0-	-20175	-0-	171	1	6986	3	Y	657	612	1			76
							723	9									
09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	161	1	6542	3	Y	648	655	1			69
							13	4	713	9							
10	8587	X	7153	-0-	-1434	-0-	393	1	6153	3	Y	546	590	1			25
							6	4	601	9							
11	8220	X	6592	-0-	-1628	-0-	516	1	5479	3	Y	537	541	1			21
							6	4	591	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26850	X	11383	-0-	-15467	-0-	116	1	9970	3	Y	1116	1095	1			53
							69	4	1228	9							
07	27745	X	12069	-0-	-15676	-0-	321	1	10450	3	Y	1079	1087	1			45
							111	4	1187	9							
08	27745	X	11445	-0-	-16300	-0-	248	1	10106	3	Y	991	971	1			65
							1	4	1090	9							
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	236	1	9558	3	Y	975	979	1			61
							33	4	1073	9							
10	12059	X	11108	-0-	-951	-0-	596	1	9343	3	Y	1004	1013	1			52
							65	4	1104	9							
11	11670	X	10646	-0-	-1024	-0-	817	1	8675	3	Y	911	898	1			65
							152	4	1002	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23610	X	8246	-0-	-15364	-0-	75	1	6466	3	Y	1509	1481	1			71
							45	4	1660	9							
07	24397	X	7926	-0-	-16471	-0-	189	1	6156	3	Y	1377	1391	1			57
							66	4	1515	9							
08	24397	X	4165	-0-	-20232	-0-	70	1	2842	3	Y	1139	1121	1			75
							1253	9									
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	123	1	4984	3	Y	1507	1487	1			95
							17	4	1658	9							
10	8525	X	7636	-0-	-889	-0-	356	1	5580	3	Y	1510	1527	1			78
							39	4	1661	9							
11	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	508	1	5400	3	Y	1318	1302	1			94
							94	4	1450	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19200	X	8844	-0-	-10356	-0-	87	1	7467	3	Y	1125	1119	1			53
							52	4	1238	9							
07	19840	X	11425	-0-	-8415	-0-	286	1	9317	3	Y	1566	1554	1			65
							99	4	1723	9							
08	19840	X	13968	-0-	-5872	-0-	292	1	11903	3	Y	1611	1570	1			106
							1	4	1772	9							
09	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	290	1	11766	3	Y	1532	1542	1			96
							41	4	1685	9							
10	12586	X	10165	-0-	-2421	-0-	528	1	8283	3	Y	1179	1214	1			61
							57	4	1297	9							
11	13530	X	12515	-0-	-1015	-0-	930	1	9876	3	Y	1396	1357	1			100
							173	4	1536	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	3891	-0-	-9879	-0-	351	1	3103	3	Y	325	324	1			107
							79	4	358	9							
07	14229	X	4827	-0-	-9402	-0-	928	1	3514	3	Y	350	350	1			107
							385	9									
08	14229	X	4816	-0-	-9413	-0-	938	1	3534	3	Y	313	336	1			84
							344	9									
09	13770	X	5597	-0-	-8173	-0-	1129	1	4143	3	Y	295	219	1			160
							325	9									
10	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	643	1	3352	3	Y	287	320	1			127
							316	9									
11	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	497	1	2665	3	Y	261	284	1			104
							287	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	2565	-0-	-14205	-0-	374	1	1621	3	Y	442	457	1			145
							84	4	486	9							
07	17329	X	2261	-0-	-15068	-0-	394	1	1476	3	Y	355	392	1			108
							391	9									
08	17329	X	2562	-0-	-14767	-0-	458	1	1721	3	Y	348	363	1			93
							383	9									
09	16770	X	2326	-0-	-14444	-0-	422	1	1559	3	Y	314	237	1			170
							345	9									
10	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	316	1	1656	3	Y	278	325	1			123
							306	9									
11	2580	X	1582	-0-	-998	-0-	218	1	1077	3	Y	261	280	1			104
							287	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
06	15240	X	3778	-0-	-11462	-0-	621	1	2634	3	Y	349	358	1			115
							139	4	384	9							
07	15748	X	1919	-0-	-13829	-0-	325	1	1229	3	Y	332	346	1			101
							365	9									
08	15748	X	2173	-0-	-13575	-0-	383	1	1414	3	Y	342	352	1			91
							376	9									
09	15240	X	686	-0-	-14554	-0-	393	3	293	9	Y	266	213	1			144
10	4185	X	422	-0-	-3763	-0-	191	3	231	9	Y	210	261	1			93
11	3780	X	216	-0-	-3564	-0-	20	3	196	9	Y	178	200	1			71

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
06	12330	X	2381	-0-	-9949	-0-	368	1	1600	3	Y	300	282	1			99
							83	4	330	9							
07	12741	X	2572	-0-	-10169	-0-	460	1	1736	3	Y	342	337	1			104
							376	9									
08	12741	X	2837	-0-	-9904	-0-	512	1	1925	3	Y	364	371	1			97
							400	9									
09	12330	X	2754	-0-	-9576	-0-	517	1	1904	3	Y	303	236	1			164
							333	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	397	1	2063	3	Y	293	327	1			130
							322	9									
11	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	387	1	1879	3	Y	268	291	1			107
							295	9									

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
06	18180	X	3769	-0-	-14411	-0-	597	1	2576	3	Y	542	510	1			42
							596	9									
07	18786	X	3359	-0-	-15427	-0-	533	1	2049	3	Y	673	649	1			66
							37	4	740	9							
08	18786	X	2394	-0-	-16392	-0-	378	1	1424	3	Y	531	553	1			44
							8	4	584	9							
09	18180	X	2636	-0-	-15544	-0-	446	1	1652	3	Y	489	473	1			60
							538	9									
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	367	1	1870	3	Y	568	592	1			36
							625	9									
11	3780	X	2389	-0-	-1391	-0-	321	1	1559	3	Y	427	435	1			28
							39	4	470	9							

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 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
06	29370	X	8958	-0-	-20412	-0-	1508	1	6492	3	Y	871	843	1			67
							958	9									
07	30349	X	8686	-0-	-21663	-0-	1658	1	6281	3	Y	574	585	1			56
							116	4	631	9							
08	30349	X	8003	-0-	-22346	-0-	1515	1	5777	3	Y	617	622	1			51
							32	4	679	9							
09	29370	X	7913	-0-	-21457	-0-	1532	1	5654	3	Y	661	630	1			82
							727	9									
10	9424	X	7359	-0-	-2065	-0-	1089	1	5608	3	Y	602	646	1			38
							662	9									
11	8970	X	6655	-0-	-2315	-0-	1019	1	4916	3	Y	542	545	1			35
							124	4	596	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 11/25/2019 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
06	25830	X	9758	-0-	-16072	-0-	1689	1	7229	3	Y	764	760	1			59
							840	9									
07	26691	X	11503	-0-	-15188	-0-	2134	1	8170	3	Y	954	920	1			93
							150	4	1049	9							
08	26691	X	12159	-0-	-14532	-0-	2328	1	8768	3	Y	922	939	1			76
							49	4	1014	9							
09	25830	X	8648	-0-	-17182	-0-	1629	1	6015	3	Y	913	876	1			113
							1004	9									
10	11532	X	8659	-0-	-2873	-0-	1210	1	6268	3	Y	1074	1119	1			68
							1181	9									
11	11760	X	10390	-0-	-1370	-0-	1480	1	7135	3	Y	1449	1423	1			94
							181	4	1594	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
06	18090	X	3387	-0-	-14703	-0-	475	1	2001	3	Y	828	796	1			64
							911	9									
07	18693	X	3237	-0-	-15456	-0-	472	1	1787	3	Y	859	839	1			84
							33	4	945	9							
08	18693	X	3190	-0-	-15503	-0-	471	1	1751	3	Y	871	883	1			72
							10	4	958	9							
09	18090	X	3106	-0-	-14984	-0-	449	1	1642	3	Y	923	881	1			114
							1015	9									
10	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	355	1	1799	3	Y	639	713	1			40
							703	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	483	1	2378	3	Y	553	557	1			36
							59	4	608	9							

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
06	16440	X	4427	-0-	-12013	-0-	721	1	3110	3	Y	542	510	1			42
							596	9									
07	16988	X	4347	-0-	-12641	-0-	739	1	2816	3	Y	673	649	1			66
							52	4	740	9							
08	16988	X	3712	-0-	-13276	-0-	659	1	2455	3	Y	531	553	1			44
							14	4	584	9							
09	16440	X	3276	-0-	-13164	-0-	584	1	2154	3	Y	489	473	1			60
							538	9									
10	5115	X	3786	-0-	-1329	-0-	520	1	2641	3	Y	568	592	1			36
							625	9									
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	653	1	3212	3	Y	427	435	1			28
							80	4	470	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
06	22650	X	4162	-0-	-18488	-0-	672	1	2868	3	Y	565	578	1			44
							622	9									
07	23405	X	5537	-0-	-17868	-0-	1021	1	3864	3	Y	527	520	1			51
							72	4	580	9							
08	23405	X	5228	-0-	-18177	-0-	964	1	3631	3	Y	557	562	1			46
							20	4	613	9							
09	22650	X	4987	-0-	-17663	-0-	935	1	3450	3	Y	547	525	1			68
							602	9									
10	6355	X	5114	-0-	-1241	-0-	719	1	3760	3	Y	577	609	1			36
							635	9									
11	5370	X	4565	-0-	-805	-0-	625	1	3048	3	Y	742	730	1			48
							76	4	816	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20160	X	3752	-0-	-16408	-0-	534	1	2302	3	Y	833	836	1			64
							916	9									
07	20832	X	4169	-0-	-16663	-0-	639	1	2431	3	Y	958	929	1			93
							45	4	1054	9							
08	20832	X	3637	-0-	-17195	-0-	584	1	2198	3	Y	766	796	1			63
							12	4	843	9							
09	20160	X	3338	-0-	-16822	-0-	541	1	1996	3	Y	728	701	1			90
							801	9									
10	4402	X	3348	-0-	-1054	-0-	407	1	2141	3	Y	727	771	1			46
							800	9									
11	4020	X	3326	-0-	-694	-0-	401	1	1964	3	Y	829	821	1			54
							49	4	912	9							

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	5681	-0-	-10099	-0-	958	1	4114	3	Y	358	376	1			118
							215	4	394	9							
07	16306	X	5049	-0-	-11257	-0-	973	1	3681	3	Y	359	367	1			110
							395	9									
08	16306	X	5009	-0-	-11297	-0-	970	1	3653	3	Y	351	367	1			94
							386	9									
09	15780	X	4428	-0-	-11352	-0-	866	1	3223	3	Y	308	235	1			167
							339	9									
10	5859	X	4044	-0-	-1815	-0-	603	1	3136	3	Y	277	321	1			123
							305	9									
11	5670	X	2723	-0-	-2947	-0-	419	1	2070	3	Y	213	251	1			85
							234	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24360	X	4357	-0-	-20003	-0-	722	1	3119	3	Y	469	474	1			36
							516	9									
07	25172	X	4795	-0-	-20377	-0-	862	1	3278	3	Y	541	524	1			53
							60	4	595	9							
08	25172	X	6680	-0-	-18492	-0-	1296	1	4850	3	Y	461	476	1			38
							27	4	507	9							
09	24360	X	6322	-0-	-18038	-0-	1256	1	4636	3	Y	391	381	1			48
							430	9									
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	905	1	4638	3	Y	399	422	1			25
							439	9									
11	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	881	1	4287	3	Y	187	200	1			12
							108	4	206	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	6574	-0-	-16346	-0-	63	1	5378	3	Y	996	968	1			47
							37	4	1096	9							
07	23684	X	7050	-0-	-16634	-0-	177	1	5755	3	Y	961	968	1			40
							61	4	1057	9							
08	23684	X	6452	-0-	-17232	-0-	131	1	5328	3	Y	902	883	1			59
							1	4	992	9							
09	22920	X	6092	-0-	-16828	-0-	130	1	5288	3	Y	596	618	1			37
							18	4	656	9							
10	7037	X	6422	-0-	-615	-0-	341	1	5352	3	Y	629	633	1			33
							37	4	692	9							
11	6810	X	5755	-0-	-1055	-0-	409	1	4354	3	Y	833	806	1			60
							76	4	916	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30150	X	123	-0-	-30027	-0-	98	3	12	4	Y	12	29	1			1
							13	9									
07	31155	X	340	-0-	-30815	-0-	251	3	8	4	Y	74	54	1			21
							81	9									
08	31155	X	353	-0-	-30802	-0-	3	1	209	3	Y	111	104	1			28
							19	4	122	9							
09	30150	X	517	-0-	-29633	-0-	345	3	29	4	Y	130	127	1			31
							143	9									
10	31155	X	615	-0-	-30540	-0-	417	3	16	4	Y	165	168	1			28
							182	9									
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	421	3	26	4	Y	78	94	1			12
							86	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	150	-0-	-6210	-0-	21	1	89	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
07	6572	X	219	-0-	-6353	-0-	139	3	30	4	Y	45	52	1			25
							50	9									
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	3					28
09	6360	X	26	-0-	-6334	-0-	18	3	8	9	Y	7					35
10	6572	X	166	-0-	-6406	-0-	78	1	58	3	Y	27	32	1			30
							30	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	64					94

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	150	-0-	-10440	-0-	21	1	89	3	Y	36	56	1			32
							40	9									
07	10943	X	216	-0-	-10727	-0-	139	3	30	4	Y	43	51	1			24
							47	9									
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	4					28
09	10590	X	25	-0-	-10565	-0-	18	3	7	9	Y	6					34
10	10943	X	177	-0-	-10766	-0-	94	1	55	3	Y	25	32	1			27
							28	9									
11	210	X	81	-0-	-129	-0-	19	3	62	9	Y	56					83

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	150	-0-	-12870	-0-	21	1	89	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
07	13454	X	227	-0-	-13227	-0-	146	3	31	4	Y	45	52	1			25
							50	9									
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	3					28
09	13020	X	27	-0-	-12993	-0-	1	1	18	3	Y	7					35
							8	9									
10	13454	X	283	-0-	-13171	-0-	144	1	111	3	Y	25	32	1			28
							28	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	52					80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18780	X	582	-0-		-18198	-0-	63	1	223	3	Y	255	247	1			24
								15	4	281	9							
07	19406	X	649	-0-		-18757	-0-	48	1	268	3	Y	303	307	1			20
								333	9									
08	19406	X	630	-0-		-18776	-0-	23	1	303	3	Y	276	273	1			23
								304	9									
09	18780	X	632	-0-		-18148	-0-	35	1	254	3	Y	304	291	1			36
								9	4	334	9							
10	19406	X	631	-0-		-18775	-0-	23	1	273	3	Y	295	300	1			31
								10	4	325	9							
11	630	X	550	-0-		-80	-0-	14	1	266	3	Y	238	241	1			28
								8	4	262	9							

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	872	-0-		-2398	-0-	514	3	63	4	Y	268	269	1			31
								295	9									
07	3379	X	756	-0-		-2623	-0-	438	3	14	4	Y	276	229	1			78
								304	9									
08	3379	X	655	-0-		-2724	-0-	6	1	354	3	Y	238	257	1			59
								33	4	262	9							
09	3270	X	650	-0-		-2620	-0-	399	3	33	4	Y	198	210	1			47
								218	9									
10	3379	X	743	-0-		-2636	-0-	451	3	17	4	Y	250	254	1			43
								275	9									
11	14B2 EXT		748	-0-		748	748	478	3	30	4	Y	218	228	1			33
								240	9									

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	333	-0-		-23877	-0-	242	3	30	4	Y	55	67	1			6
								61	9									
07	25017	X	1093	-0-		-23924	-0-	856	3	27	4	Y	191	143	1			54
								210	9									
08	25017	X	1265	-0-		-23752	-0-	14	1	893	3	Y	251	243	1			62
								82	4	276	9							
09	24210	X	495	-0-		-23715	-0-	377	3	31	4	Y	79	122	1			19
								87	9									
10	25017	X	969	-0-		-24048	-0-	733	3	28	4	Y	189	176	1			32
								208	9									
11	14B2 EXT		367	-0-		367	367	290	3	18	4	Y	54	78	1			8
								59	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29790	X	3530	-0-		-26260	-0-	2682	3	328	4	Y	473	464	1			55
								520	9									
07	30783	X	2501	-0-		-28282	-0-	2042	3	65	4	Y	358	312	1			101
								394	9									
08	30783	X	2194	-0-		-28589	-0-	25	1	1579	3	Y	404	405	1			100
								146	4	444	9							
09	29790	X	2274	-0-		-27516	-0-	1796	3	150	4	Y	298	328	1			70
								328	9									
10	30783	X	2490	-0-		-28293	-0-	2006	3	77	4	Y	370	377	1			63
								407	9									
11	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	2049	3	128	4	Y	243	269	1			37
								267	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19320	X	1195	-0-	-18125	-0-	54	1	597	3	Y	234	232	1			57
							287	4	257	9							
07	19964	X	1300	-0-	-18664	-0-	893	3	165	4	Y	220	234	1			43
							242	9									
08	19964	X	1222	-0-	-18742	-0-	977	3	38	4	Y	188	155	1			76
							207	9									
09	19320	X	1078	-0-	-18242	-0-	796	3	97	4	Y	168	179	1			65
							185	9									
10	19964	X	540	-0-	-19424	-0-	126	1	280	3	Y	94	70	1			89
							31	4	103	9							
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	89	1			-0-

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	916	-0-	-17414	-0-	112	1	506	3	Y	240	226	1			22
							34	4	264	9							
07	18941	X	954	-0-	-17987	-0-	161	1	425	3	Y	281	269	1			34
							59	4	309	9							
08	18941	X	1020	-0-	-17921	-0-	161	1	507	3	Y	268	278	1			24
							57	4	295	9							
09	18330	X	1057	-0-	-17273	-0-	148	1	541	3	Y	300	286	1			38
							38	4	330	9							
10	18941	X	1069	-0-	-17872	-0-	160	1	536	3	Y	313	321	1			30
							29	4	344	9							
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	163	1	518	3	Y	312	303	1			39
							26	4	343	9							

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29820	X	992	-0-	-28828	-0-	58	1	662	3	Y	201	227	1			52
							51	4	221	9							
07	30814	X	1074	-0-	-29740	-0-	133	1	682	3	Y	235	212	1			75
							259	9									
08	30814	X	966	-0-	-29848	-0-	161	1	554	3	Y	205	205	1			75
							25	4	226	9							
09	29820	X	981	-0-	-28839	-0-	129	1	576	3	Y	239	245	1			69
							13	4	263	9							
10	30814	X	842	-0-	-29972	-0-	179	1	412	3	Y	171	164	1			76
							63	4	188	9							
11	1050	X	900	-0-	-150	-0-	386	1	356	3	Y	69	108	1			37
							82	4	76	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	662	-0-	-9178	-0-	133	1	336	3	Y	140	176	1			52
							39	4	154	9							
07	10168	X	729	-0-	-9439	-0-	157	1	351	3	Y	191	186	1			57
							11	4	210	9							
08	10168	X	1528	-0-	-8640	-0-	380	1	813	3	Y	208	206	1			59
							106	4	229	9							
09	9840	X	1943	-0-	-7897	-0-	459	1	1054	3	Y	279	258	1			80
							123	4	307	9							
10	10168	X	327	-0-	-9841	-0-	59	1	175	3	Y	46	111	1			15
							42	4	51	9							
11	1470	X	880	-0-	-590	-0-	114	1	419	3	Y	281	185	1			111
							38	4	309	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

06	12300	X	365	-0-	-11935	-0-	72	1	181	3	Y	83	91	1			31
							21	4	91	9							
07	12710	X	402	-0-	-12308	-0-	92	1	208	3	Y	87	92	1			26
							6	4	96	9							
08	12710	X	362	-0-	-12348	-0-	77	1	160	3	Y	94	93	1			27
							22	4	103	9							
09	12300	X	383	-0-	-11917	-0-	76	1	169	3	Y	107	103	1			31
							20	4	118	9							
10	12710	X	401	-0-	-12309	-0-	61	1	171	3	Y	114	107	1			38
							44	4	125	9							
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	59	1	222	3	Y	109	104	1			43
							20	4	120	9							

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

06	26220	X	1075	-0-	-25145	-0-	63	1	714	3	Y	221	252	1			57
							55	4	243	9							
07	27094	X	1077	-0-	-26017	-0-	131	1	683	3	Y	239	220	1			76
							263	9									
08	27094	X	1040	-0-	-26054	-0-	169	1	578	3	Y	243	230	1			89
							26	4	267	9							
09	26220	X	1067	-0-	-25153	-0-	137	1	610	3	Y	279	287	1			81
							13	4	307	9							
10	27094	X	1020	-0-	-26074	-0-	212	1	487	3	Y	224	205	1			100
							75	4	246	9							
11	1080	X	1001	-0-	-79	-0-	320	1	373	3	Y	218	200	1			118
							68	4	240	9							

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

06	16620	X	1107	-0-	-15513	-0-	191	1	522	3	Y	308	301	1			114
							55	4	339	9							
07	17174	X	1083	-0-	-16091	-0-	231	1	516	3	Y	291	319	1			86
							16	4	320	9							
08	17174	X	780	-0-	-16394	-0-	158	1	350	3	Y	207	234	1			59
							44	4	228	9							
09	16620	X	1031	-0-	-15589	-0-	204	1	455	3	Y	288	264	1			83
							55	4	317	9							
10	17174	X	692	-0-	-16482	-0-	88	1	255	3	Y	260	257	1			86
							63	4	286	9							
11	1110	X	813	-0-	-297	-0-	104	1	397	3	Y	252	238	1			100
							35	4	277	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28170	X	1148	-0-	-27022	-0-	47	1	532	3	Y	290	306	1			70
							250	4	319	9							
07	29109	X	1190	-0-	-27919	-0-	745	3	141	4	Y	276	293	1			53
							304	9									
08	29109	X	1133	-0-	-27976	-0-	807	3	32	4	Y	267	212	1			108
							294	9									
09	28170	X	1105	-0-	-27065	-0-	712	3	87	4	Y	278	278	1			108
							306	9									
10	29109	X	826	-0-	-28283	-0-	142	1	393	3	Y	233	120	1			221
							35	4	256	9							
11	28170	X	1315	-0-	-26855	-0-	751	3	121	4	Y	403	409	1			215
							443	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1705	1	2230	2	N	558	537	1			121
							614	9									
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1357	1	2902	2	N	424	351	1			194
							466	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	529	1	3208	2	N	393	356	1			231
							432	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	403	1	2116	2	N	450	528	1			153
							495	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	467	1	4530	2	N	822	725	1			167
							904	9									
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	445	1	6904	2	N	809	547	1			429
							890	9									
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	511	1	6307	2	N	921	1065	1			285
							1013	9									
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	498	1	3702	2	N	651	702	1			234
							716	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	6	1	1206	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	DLQ G-10		841	-0-	841	2085	9	1	809	2	Y	20	21	1			-0-
							1	4	22	9							
10	DLQ G-10		333	-0-	333	2418	1	1	282	2	Y	43	42	1			1
							3	4	47	9							
11	DLQ G-10		322	-0-	322	2740	4	1	283	2	Y	31	31	1			1
							1	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	DLQ G-10		640	-0-	640	640	3	1	619	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	270	1	8308	2	N	986	956	1			78
							5	4	1085	9							
09	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	3	1	7810	2	N	937	944	1			71
							5	4	1031	9							
10	12090	X	8993	-0-	-3097	-0-	7898	2	2	4	N	994	955	1			110
							1093	9									
11	10230	X	8083	-0-	-2147	-0-	7137	2	1	4	N	859	920	1			49
							945	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
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							
08	11625	X	8078	-0-	-3547	-0-	226	1	6628	2	N	1109	1089	1			80
							4	4	1220	9							
09	10140	X	7269	-0-	-2871	-0-	2	1	6230	2	N	939	957	1			62
							4	4	1033	9							
10	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	6301	2	1	4	N	1214	1137	1			139
							1335	9									
11	8730	X	6713	-0-	-2017	-0-	5694	2	1	4	N	925	1004	1			60
							1018	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
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							
08	37913	X	21844	-0-	-16069	-0-	1171	1	16335	2	N	3878	3903	0			36
							72	4	4266	9							
09	29790	X	18250	-0-	-11540	-0-	1111	1	13883	2	N	2821	2821	0			36
							153	4	3103	9							
10	28768	X	21023	-0-	-7745	-0-	1243	1	16187	2	N	3232	3231	0			37
							38	4	3555	9							
11	24930	X	16992	-0-	-7938	-0-	13697	2	26	4	N	2972	2958	0			51
							3269	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58980	X	25238	-0-	-33742	-0-	1372 70	1 4	18820 4976	2 9	N	4524	4529	0			61
07	60946	X	24878	-0-	-36068	-0-	1311 24	1 4	19045 4498	2 9	N	4089	4082	0			68
08	60946	X	22316	-0-	-38630	-0-	1340 75	1 4	16890 4011	2 9	N	3646	3670	0			44
09	29550	X	16951	-0-	-12599	-0-	1153 137	1 4	12369 3292	2 9	N	2993	2991	0			46
10	28365	X	21373	-0-	-6992	-0-	1388 38	1 4	15745 4202	2 9	N	3820	3820	0			46
11	25230	X	14704	-0-	-10526	-0-	11071 3612	2 9	21	4	N	3284	3267	0			63

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39030	X	29888	-0-	-9142	-0-	1622 87	1 4	23386 4793	2 9	N	4357	4364	0			58
07	40331	X	29710	-0-	-10621	-0-	1598 30	1 4	23773 4309	2 9	N	3917	3910	0			65
08	40331	X	26307	-0-	-14024	-0-	1554 91	1 4	20731 3931	2 9	N	3574	3597	0			42
09	34890	X	24624	-0-	-10266	-0-	1565 211	1 4	19211 3637	2 9	N	3306	3300	0			48
10	33945	X	24064	-0-	-9881	-0-	1551 44	1 4	18705 3764	2 9	N	3422	3428	0			42
11	29880	X	20040	-0-	-9840	-0-	16520 3489	2 9	31	4	N	3172	3152	0			62

TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1210 1092	1 9	5784	2	N	993	1047	1			36
07	12493	X	8165	-0-	-4328	-0-	1147 46	1 4	5643 1329	2 9	N	1208	1147	1			97
08	12493	X	7328	-0-	-5165	-0-	1108 177	1 4	4703 1340	2 9	N	1218	1130	1			185
09	10710	X	4595	-0-	-6115	-0-	689 158	1 4	2733 1015	2 9	N	923	1083	1			25
10	8370	X	1201	-0-	-7169	-0-	288 22	1 4	722 169	2 9	N	154	156	1			23
11	8100	X	5165	-0-	-2935	-0-	932 122	1 4	3199 912	2 9	N	829	736	1			116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1448	1	6575	2	N	1124	1064	1			76
							246	4	1236	9							
09	6060	X	5970	-0-	-90	-0-	779	1	4178	2	N	710	696	1			90
							232	4	781	9							
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1157	1	6141	2	N	1379	1420	1			49
							162	4	1517	9							
11	9210	X	5783	-0-	-3427	-0-	1009	1	3639	2	N	907	857	1			99
							137	4	998	9							

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
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							
08	38006	X	24773	-0-	-13233	-0-	1324	1	19374	2	N	3627	3643	0			44
							85	4	3990	9							
09	29820	X	19403	-0-	-10417	-0-	1185	1	15299	2	N	2501	2504	0			41
							168	4	2751	9							
10	29884	X	23235	-0-	-6649	-0-	1366	1	18482	2	N	3039	3040	0			40
							44	4	3343	9							
11	26970	X	19040	-0-	-7930	-0-	15853	2	29	4	N	2871	2849	0			62
							3158	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
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							
08	41757	X	24523	-0-	-17234	-0-	1394	1	19361	2	N	3348	3370	0			40
							85	4	3683	9							
09	33360	X	14635	-0-	-18725	-0-	1019	1	11148	2	N	2131	2135	0			36
							124	4	2344	9							
10	32271	X	24132	-0-	-8139	-0-	1673	1	18628	2	N	3442	3439	0			39
							45	4	3786	9							
11	28410	X	19373	-0-	-9037	-0-	15754	2	30	4	N	3263	3241	0			61
							3589	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
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							
08	33077	X	22428	-0-	-10649	-0-	1446	1	17603	2	N	3001	3015	0			53
							78	4	3301	9							
09	26520	X	24959	-0-	-1561	-0-	1602	1	19033	2	N	3740	3726	0			67
							210	4	4114	9							
10	26288	X	18647	-0-	-7641	-0-	1454	1	14668	2	N	2264	2294	0			37
							35	4	2490	9							
11	24690	X	18190	-0-	-6500	-0-	15407	2	29	4	N	2504	2470	0			71
							2754	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	46190	X	27143	-0-	-19047	-0-	1455	1	20600	2	N	4544	4569	0			58
							90	4	4998	9							
09	36780	X	25354	-0-	-11426	-0-	1457	1	18975	2	N	4285	4276	0			67
							208	4	4714	9							
10	36208	X	23911	-0-	-12297	-0-	1401	1	17750	2	N	4289	4300	0			56
							42	4	4718	9							
11	31890	X	20000	-0-	-11890	-0-	15470	2	29	4	N	4092	4063	0			85
							4501	9									

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	23467	X	14679	-0-	-8788	-0-	1155	1	11215	2	N	2053	2067	0			30
							51	4	2258	9							
09	18480	X	11930	-0-	-6550	-0-	993	1	8970	2	N	1696	1695	0			31
							101	4	1866	9							
10	18228	X	14587	-0-	-3641	-0-	1196	1	11186	2	N	1980	1985	0			26
							27	4	2178	9							
11	17370	X	11428	-0-	-5942	-0-	9278	2	18	4	N	1938	1920	0			44
							2132	9									

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64800	X	10444	-0-	-54356	-0-	2011	1	6126	2	N	2097	2077	1			151
							2307	9									
07	66960	X	7893	-0-	-59067	-0-	1661	1	4287	2	N	1737	1744	1			144
							34	4	1911	9							
08	66960	X	11049	-0-	-55911	-0-	2023	1	6967	2	N	1872	1894	1			122
							2059	9									
09	64800	X	6314	-0-	-58486	-0-	1705	1	3123	2	N	1351	1333	1			140
							1486	9									
10	11811	X	7620	-0-	-4191	-0-	1792	1	4587	2	N	1128	1105	1			163
							1241	9									
11	10680	X	10113	-0-	-567	-0-	1756	1	6560	2	N	1634	1629	1			168
							1797	9									

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73500	X	8606	-0-	-64894	-0-	1599	1	4963	2	N	1858	1885	1			57
							2044	9									
07	75950	X	7240	-0-	-68710	-0-	1455	1	4074	2	N	1526	1501	1			82
							32	4	1679	9							
08	75950	X	6621	-0-	-69329	-0-	1484	1	3938	2	N	1090	1094	1			78
							1199	9									
09	73500	X	6673	-0-	-66827	-0-	1514	1	4114	2	N	950	959	1			69
							1045	9									
10	9920	X	7158	-0-	-2762	-0-	1433	1	4662	2	N	966	949	1			86
							1063	9									
11	8610	X	5894	-0-	-2716	-0-	1287	1	3943	2	N	604	656	1			34
							664	9									

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
06	52560	X	5584	-0-	-46976	-0-	1659	1	3371	2	N	504	557	1			43
							554	9									
07	54312	X	4588	-0-	-49724	-0-	1440	1	2373	2	N	685	492	1			236
							21	4	754	9							
08	54312	X	8440	-0-	-45872	-0-	1863	1	4720	2	N	1688	1769	1			155
							1857	9									
09	52560	X	7554	-0-	-45006	-0-	1839	1	4219	2	N	1360	1446	1			69
							1496	9									
10	8959	X	2302	-0-	-6657	-0-	1259	1	146	2	N	815	791	1			93
							897	9									
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1640	1	5933	2	N	1341	1303	1			131
							1475	9									

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
06	102180	X	10100	-0-	-92080	-0-	2079	1	5801	2	N	2018	1947	1			158
							2220	9									
07	105586	X	10129	-0-	-95457	-0-	1963	1	5047	2	N	2799	2810	1			147
							40	4	3079	9							
08	105586	X	9500	-0-	-96086	-0-	2150	1	5423	2	N	1752	1779	1			120
							1927	9									
09	102180	X	10514	-0-	-91666	-0-	2383	1	6518	2	N	1466	1482	1			104
							1613	9									
10	11532	X	10292	-0-	-1240	-0-	1903	1	6650	2	N	1581	1531	1			154
							1739	9									
11	10110	X	1942	-0-	-8168	-0-	885	1	1057	9	N	961	1061	1			54

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50400	X	9653	-0-	-40747	-0-	1986	1	5672	2	N	1814	1844	1			174
							1995	9									
07	52080	X	13143	-0-	-38937	-0-	2240	1	9038	2	N	1635	1620	1			189
							66	4	1799	9							
08	52080	X	15157	-0-	-36923	-0-	2263	1	10653	2	N	2037	2005	1			221
							2241	9									
09	50400	X	9818	-0-	-40582	-0-	2091	1	5788	2	N	1763	1862	1			122
							1939	9									
10	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	1636	1	5534	2	N	1557	1532	1			147
							1713	9									
11	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1669	1	5620	2	N	1491	1576	1			62
							1640	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	11825	-0-	-35109	-0-	1515	1	7819	2	N	2151	2194	0			51
							125	4	2366	9							
01	46934	X	9522	-0-	-37412	-0-	1200	1	6453	2	N	1640	1626	0			65
							65	4	1804	9							
02	43906	X	9551	-0-	-34355	-0-	1295	1	6472	2	N	1507	1529	0			43
							126	4	1658	9							
03	46934	X	10721	-0-	-36213	-0-	1358	1	7551	2	N	1484	1480	0			47
							180	4	1632	9							
04	45420	X	10234	-0-	-35186	-0-	1369	1	7041	2	N	1539	1536	0			50
							131	4	1693	9							
05	46934	X	9758	-0-	-37176	-0-	1263	1	6884	2	N	1263	1236	0			77
							222	4	1389	9							
06	45420	X	8147	-0-	-37273	-0-	993	1	6116	2	N	944	958	0			63
							1038	9									
07	46934	X	8110	-0-	-38824	-0-	818	1	5601	2	N	1497	1443	0			117
							44	4	1647	9							
08	46934	X	9940	-0-	-36994	-0-	1487	1	6493	2	N	1560	1617	0			60
							244	4	1716	9							
09	45420	X	5061	-0-	-40359	-0-	1035	1	3470	2	N	318	342	0			36
							206	4	350	9							
10	46934	X	2199	-0-	-44735	-0-	322	1	1498	2	N	308	342	0			2
							40	4	339	9							
11	45420	X	7060	-0-	-38360	-0-	1062	1	4607	2	N	1112	996	1			118
							168	4	1223	9							

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	195	1	597	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	193	1	571	2	Y	66	29	1			71
							73	9									
10	961	N	146	-0-	-815	-0-	24	1	85	2	Y	34	62	1			43
							37	9									
11	840	N	45	-0-	-795	-0-	10	1	29	2	Y	5	35	1			13
							6	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	Y	293	389	1			153
							322	9									
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	120	1	355	2	Y	270	126	1			297
							297	9									
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	89	1	312	2	Y	92	209	1			180
							101	9									
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	123	1	354	2	Y	227	243	1			164
							250	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	134	1	409	2	Y	49	66	1			26
							54	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	137	1	405	2	Y	46	21	1			51
							51	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	Y	129	84	1			96
							142	9									
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	126	1	363	2	Y	39	90	1			45
							43	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	185	1	566	2	Y	20	25	1			34
							22	9									
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	183	1	539	2	Y	15	29	1			20
							17	9									
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	149	1	521	2	Y	19					39
							21	9									
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	171	1	490	2	Y	13	24	1			28
							14	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	201	1	613	2	Y	32					197
							35	9									
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	198	1	584	2	Y	17	96	1			118
							19	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	173	1	605	2	Y	25					143
							28	9									
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	194	1	557	2	Y	27	93	1			77
							30	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	195	1	596	2	Y	33					187
							36	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	121	1	357	2	Y	14	91	1			110
							15	9									
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	150	1	523	2	Y	20					130
							22	9									
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	160	1	460	2	Y	24	86	1			68
							26	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	Y	8	32	1			23
							9	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	383	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	297	1	1038	2	Y	35					50
							39	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	243	1	697	2	Y	21	29	1			42
							23	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
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									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	320	1	976	2	Y	26	18	1			35
							29	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	203	1	601	2	Y	19	32	1			22
							21	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	142	1	496	2	Y	23					45
							25	9									
11	930	N	671	-0-	-259	-0-	169	1	484	2	Y	16	27	1			34
							18	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	738	2	Y	28	38	1			49
							31	9									
09	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	266	1	785	2	Y	24	43	1			30
							26	9									
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	262	1	916	2	Y	30					60
							33	9									
11	990	N	740	-0-	-250	-0-	185	1	531	2	Y	22	38	1			44
							24	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	113	1	347	2	Y	29	67	1			66
							32	9									
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	157	1	464	2	Y	32	57	1			41
							35	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	187	1	654	2	Y	53					94
							58	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	39	60	1			73
							43	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	158	1	187	3	N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	599	1	135	3	N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	1	11	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	134	1	159	3	N	-0-					-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	205	1	552	3	N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	506	1	113	3	N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706	1	19	3	N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	26	1	31	3	N	-0-					10
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	60	-0-	-1380	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-			-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	35	1	544	3	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	3	N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	101	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					1
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	DLQ G-10		7714	-0-		7714	14899	7692	3	22	9	Y	20					102
09	22031	X	7132	-0-		-14899	-0-	7035	3	97	9	Y	88	69	1			121
10	7584	X	7584	-0-		-0-	-0-	7543	3	41	9	Y	37					158
11	7470	X	NO RPT	-0-		-7470	-0-					Y	NO RPT					158

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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-
08	DLQ G-10		4	-0-		4	8	4	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-		-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-		-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

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-
08	DLQ G-10		3	-0-		3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-		-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
08	DLQ G-10		3	-0-		3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-		-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		25	-0-	25	57	25	3			Y	-0-					1
09	86	N	29	-0-	-57	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

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-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
07		DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					18
08		DLQ G-10	1639	-0-	1639	1755	1639	2			Y	-0-					18
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	5					23
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					23
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					8
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	43	2	17	9	Y	15	17	1			6

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	89	-0-	-1441	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	Y	8					10
10	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	2			Y	-0-					10
11	3450	X	2874	-0-	-576	-0-	2868	2	6	9	Y	5	11	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	2	24	9	Y	22	53	1			22
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					22
10	2325	X	96	-0-	-2229	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	3240	X	78	-0-	-3162	-0-	60	2	18	9	Y	16	27	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

06	3150	X	833	-0-	-2317	-0-	833	2			Y	-0-					4
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					4
08	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			1
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

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
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	Y	24	40	1			16
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4517	2	46	9	Y	42					58
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					58
11	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	3308	2	19	9	Y	17	54	1			21

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	810	N	317	-0-	-493	-0-	317	2			Y	-0-					6
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	2	24	9	Y	22	20	1			8
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	Y	37					45
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					45
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	787	2	18	9	Y	16	44	1			17

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	4410	X	823	-0-	-3587	-0-	823	2			Y	-0-					5
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					5
08	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					1
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					1
11	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06	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
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2693	2	15	9	Y	14	25	1			10
09	2640	X	1868	-0-	-772	-0-	1842	2	26	9	Y	24					34
10	2046	X	1614	-0-	-432	-0-	1614	2			Y	-0-					34
11	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2152	2	10	9	Y	9	31	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

06	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	841	2			Y	-0-					30
07	5425	X	64	-0-	-5361	-0-	64	2			Y	-0-					30
08	5332	X	10	-0-	-5322	-0-	10	2			Y	-0-	21	1			9
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					9
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					9
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	7	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21	25	1			10
09	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	2249	2	24	9	Y	22					32
10	2046	X	1250	-0-	-796	-0-	1250	2			Y	-0-					32
11	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2233	2	17	9	Y	15	34	1			13

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	740	-0-	-2320	-0-	740	2			Y	-0-					7
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					7
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3456	2	29	9	Y	26	24	1			9
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3363	2	48	9	Y	44					53
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					53
11	3360	X	2546	-0-	-814	-0-	2527	2	19	9	Y	17	51	1			19

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	32	1			14
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
11	360	X	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-	10	1			4

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1479	-0-	-3021	-0-	1479	2			Y	-0-					11
07	4650	X	2590	-0-	-2060	-0-	2482	2	108	9	Y	98					109
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4832	2	44	9	Y	40	105	1			44
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4288	2	75	9	Y	68					112
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					112
11	4710	X	3516	-0-	-1194	-0-	3487	2	29	9	Y	26	100	1			38

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-	Y	-0-	-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	Y	-0-	-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

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
08	DLQ G-10	8264	-0-	8264	15360	8231	3	33	9	Y	30					156
09	23717 X	8357	-0-	-15360	-0-	8221	3	136	9	Y	124	106	1			174
10	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7908	3	62	9	Y	56					230
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					230

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 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
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-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

06	1626	N	1626	-0-	-0-		-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-		-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-		-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870		-0-					N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-		-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780		-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

06	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			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

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	Y	-0-					1
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	-0-					1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	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
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
08	1085	N	903	-0-	-182	-0-	30	1	873	2	Y	-0-					3
09	840	N	576	-0-	-264	-0-	17	1	559	2	Y	-0-					3
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					3
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	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
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-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-					21
09	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					21
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	2	Y	-0-					21
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	40	1	1366	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	2	Y	-0-					8
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	18	1	593	2	Y	-0-					8
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-					8
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	2	Y	-0-					28
09	3120	X	2252	-0-	-868	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					28
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	81	1	3022	2	Y	-0-					28
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	74	1	2541	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-					14
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	34	1	1111	2	Y	-0-					14
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-					14
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1844	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	1466	2	Y	-0-					14
09	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	33	1	1061	2	Y	-0-					14
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					14
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	16	1	534	2	Y	-0-					5
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					5
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	905	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	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

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
08	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	95	1	2804	2	Y	-0-					28
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	55	1	1778	2	Y	-0-					28
10	3565	X	3033	-0-	-532	-0-	79	1	2954	2	Y	-0-					28
11	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	82	1	2787	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					1
09	420	N	100	-0-	-320	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	Y	-0-					1
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

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
08	1612	X	958	-0-	-654	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					12
09	1560	X	968	-0-	-592	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					12
10	1612	X	1267	-0-	-345	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					12
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1366	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HILL -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		128	-0-	128	808	128	3			Y	-0-					-0-
07	939	X	131	-0-	-808	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1158	-0-	-432	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-					13
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	50	1	1867	2	Y	-0-					13
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	48	1	1624	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	3	N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	17	1	192	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
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
08	2108	X	412	-0-	-1696	-0-	412	3			N	-0-					40
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					40
10	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1743	3			N	-0-					40
11	1950	X	369	-0-	-1581	-0-	369	3			N	-0-					40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	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
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
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					37
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					37
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					37
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	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
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
08	2077	X	457	-0-	-1620	-0-	457	3			N	-0-					40
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					40
10	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	1889	3			N	-0-					40
11	2100	X	383	-0-	-1717	-0-	383	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
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
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-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	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
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
08	3317	X	580	-0-	-2737	-0-	1	1	579	3	N	-0-					39
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					39
10	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	3627	3			N	-0-					39
11	4230	X	721	-0-	-3509	-0-	721	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
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-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	501	-0-	-2351	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1256	-0-	-2123	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	243	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	59923	X	52349	-0-	-7574	-0-	1757	1	50592	2	N	-0-					-0-
09	57990	X	44587	-0-	-13403	-0-	44587	2			N	-0-					-0-
10	54281	X	44851	-0-	-9430	-0-	733	1	44118	2	N	-0-					-0-
11	50670	X	39281	-0-	-11389	-0-	2564	1	36717	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
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-
08	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	969	1	27898	2	N	-0-					-0-
09	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
10	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	360	1	21657	2	N	-0-					-0-
11	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1744	1	24980	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
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-
08	54870	X	42809	-0-	-12061	-0-	1437	1	41372	2	N	-0-					-0-
09	48660	X	40255	-0-	-8405	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
10	48794	X	40363	-0-	-8431	-0-	659	1	39704	2	N	-0-					-0-
11	44940	X	40620	-0-	-4320	-0-	2652	1	37968	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 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
06	105690	X	71722	-0-	-33968	-0-	71722	2			N	-0-					-0-
07	97743	X	70145	-0-	-27598	-0-	70145	2			N	-0-					-0-
08	90768	X	65709	-0-	-25059	-0-	65709	2			N	-0-					-0-
09	81330	X	59826	-0-	-21504	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	78647	X	58386	-0-	-20261	-0-	58386	2			N	-0-					-0-
11	71730	X	53509	-0-	-18221	-0-	53509	2			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

06	163110	X	122790	-0-	-40320	-0-	122790	2			N	-0-					-0-
07	157418	X	119489	-0-	-37929	-0-	119489	2			N	-0-					-0-
08	151218	X	113054	-0-	-38164	-0-	113054	2			N	-0-					-0-
09	136140	X	104029	-0-	-32111	-0-	104029	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	102649	-0-	-29752	-0-	102649	2			N	-0-					-0-
11	122790	X	92124	-0-	-30666	-0-	92124	2			N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	3	N	-0-					53
							39	4									
09	990	X	448	-0-	-542	-0-	7	1	441	3	N	-0-					53
*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	25					78
							28	9									
11	1110	X	616	-0-	-494	-0-	10	1	606	3	N	-0-					78

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

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-
08	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3083	3	N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	3	N	-0-					-0-
*10	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	51	1	3045	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3154	-0-	-326	-0-	50	1	3104	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2024

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

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									
08	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	52	1	3446	3	N	90	57	1			78
							99	9									
09	2910	X	1089	-0-	-1821	-0-	16	1	1003	3	N	51	27	1			102
							14	4	56	9							
*10	3007	X	819	-0-	-2188	-0-	13	1	785	3	N	-0-	45	1			57
							21	4									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7577	X	7577	-0-		-0-	-0-		112	1	7412	3	Y	37	18	1			69
									12	4	41	9							
09	6185	X	6185	-0-		-0-	-0-		95	1	6067	3	Y	16	36	1			49
									5	4	18	9							
*10	7905	X	7039	-0-		-866	-0-		115	1	6907	3	Y	12	8	1			53
									4	4	13	9							
11	7650	X	6421	-0-		-1229	-0-		102	1	6300	3	Y	17					70
									19	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	14632	X	14632	-0-		-0-	-0-		217	1	14359	3	Y	40	20	1			75
									12	4	44	9							
09	12551	X	12551	-0-		-0-	-0-		195	1	12331	3	Y	17	38	1			54
									6	4	19	9							
*10	13314	X	13314	-0-		-0-	-0-		218	1	13079	3	Y	12	9	1			57
									4	4	13	9							
11	14160	X	12375	-0-		-1785	-0-		198	1	12158	3	Y	17					74
									19	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5611	X	5517	-0-		-94	-0-		80	1	5328	3	N	77	48	1			110
									24	4	85	9							
09	5700	X	1251	-0-		-4449	-0-		18	1	1138	3	N	67	52	1			125
									21	4	74	9							
*10	5890	X	5067	-0-		-823	-0-		82	1	4941	3	N	31	93	1			63
									10	4	34	9							
11	5700	X	5607	-0-		-93	-0-		87	1	5356	3	N	149	66	1			146
									164	9									

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	3	N	400	485	1			57
							102	4	440	9							
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	43	1	2744	3	N	428	442	1			43
							113	4	471	9							
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	46	1	2767	3	N	412	425	1			30
							107	4	453	9							
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	44	1	2741	3	N	409	279	1			160
							450	9									

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
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							
08	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	747	1	961	3	N	291	326	1			87
							3	4	320	9							
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	714	1	1339	3	N	328	203	1			212
							2	4	361	9							
*10	2542	N	1821	-0-	-721	-0-	777	1	737	3	N	276	231	1			257
							3	4	304	9							
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	690	1	1237	3	N	223	220	1			260
							4	4	245	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
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									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	81	1	5413	3	Y	195	184	1			52
							215	9									
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	70	1	4425	3	Y	191	196	1			47
							41	4	210	9							
*10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4395	3	Y	182	188	1			41
							210	4	200	9							
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	110	1	6796	3	Y	249	240	1			50
							274	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	EOM BALANCE
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
08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	310	1	20525	3	N	-0-			123
09	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	307	1	19510	3	N	-0-			123
*10	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	327	1	19652	3	N	14	79	1	58
							4	4	15	9					
11	19170	X	14842	-0-	-4328	-0-	234	1	14593	3	N	14			72
							15	9							

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	X	1015	-0-	-690	-0-	13	1	848	3	N	140	139	1	38
							154	9							
09	1410	X	885	-0-	-525	-0-	13	1	800	3	N	65	70	1	33
							72	9							
*10	1457	X	991	-0-	-466	-0-	14	1	852	3	N	114	85	1	62
							125	9							
11	1410	X	1203	-0-	-207	-0-	18	1	1111	3	N	67	51	1	78
							74	9							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-			67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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	EOM BALANCE
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					
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	55	1	3646	3	Y	159	142	1	43
							42	4	175	9					
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	54	1	3433	3	Y	178	177	1	44
							49	4	196	9					
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	56	1	3374	3	Y	168	174	1	38
							46	4	185	9					
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	56	1	3455	3	Y	152	160	1	30
							167	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	154	1	10255	3	N	-0-					22
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					22
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	139	1	8386	3	N	-0-					22
11	9030	X	7758	-0-	-1272	-0-	124	1	7634	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	91	1	6035	3	N	105	90	1			220
							33	4	116	9							
09	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	88	1	5562	3	N	-0-	10	1			210
*10	6169	X	5865	-0-	-304	-0-	96	1	5769	3	N	-0-					210
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	104	1	6408	3	N	-0-	21	1			189

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	13	1			125
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					125
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	2					127
							2	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	27	47	1			107
							30	9									

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	213	1	14185	3	N	325	322	1			38
							83	4	358	9							
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	201	1	12760	3	N	387	280	1			145
							103	4	426	9							
*10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	205	1	12357	3	N	437	374	1			208
							117	4	481	9							
11	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	194	1	11955	3	N	309	340	1			177
							340	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	3	N	192	212	1			156
							14	4	211	9							
09	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	26	1	1633	3	N	171	209	1			118
							13	4	188	9							
*10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	N	211	161	1			168
							14	4	232	9							
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	27	1	1693	3	N	212	182	1			198
							13	4	233	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

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
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	117	1	7790	3	N	-0-					28
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	115	1	7200	3	N	-0-					28
*10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	138	1	8279	3	N	-0-					28
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	131	1	8144	3	N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

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									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	40	1	2591	3	N	-0-					32
							94	4									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	68	1	4291	3	N	-0-					32
							81	4									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	56	1	3379	3	N	113	132	1			13
							101	4	124	9							
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	72	1	4472	3	N	4					17
							73	4	4	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

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							
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	127	1	8463	3	N	104	107	1			20
							35	4	114	9							
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	96	1	6056	3	N	-0-					20
*10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	77	1	4637	3	N	135	140	1			15
							46	4	149	9							
11	1020	X	615	-0-	-405	-0-	9	1	565	3	N	37					52
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	7130	X	6934	-0-	-196	-0-	102	1	6806	3	N	19					110
							5	4	21	9							
09	6900	X	6458	-0-	-442	-0-	100	1	6355	3	N	-0-					110
							3	4									
*10	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	108	1	6487	3	N	-0-					110
							1	4									
11	6840	X	5429	-0-	-1411	-0-	87	1	5340	3	N	-0-					110
							2	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	69	3	N	47	82	1			109
							52	9									
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	4	1	258	3	N	84	72	1			121
							92	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	N	204	245	1			80
							224	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	262	220	1			122
							288	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	6262	X	5110	-0-	-1152	-0-	76	1	5034	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	2814	-0-	-2346	-0-	43	1	2771	3	N	-0-					-0-
*10	5549	X	4186	-0-	-1363	-0-	70	1	4116	3	N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	94	1	5825	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	24242	X	22296	-0-	-1946	-0-	325	1	21591	3	N	345	374	1			68
							380	9									
09	23460	X	20550	-0-	-2910	-0-	313	1	19863	3	N	339	302	1			105
							1	4	373	9							
*10	24242	X	20648	-0-	-3594	-0-	331	1	19936	3	N	346	289	1			162
							381	9									
11	22260	X	19727	-0-	-2533	-0-	309	1	19074	3	N	313	332	1			143
							344	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-		73	1	4867	3	N	10	10	1			-0-
								45	4	11	9							
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-		63	1	4014	3	N	112	112	1			-0-
								36	4	123	9							
*10	4061	X	2239	-0-	-1822	-0-		36	1	2189	3	N	-0-					-0-
								14	4									
11	3930	X	3455	-0-	-475	-0-		54	1	3296	3	N	95	95	1			-0-
								105	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
11	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

06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-						N	10					162
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-						N	-0-					162
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-		123	1	7845	3	N	100					262
								30	4	110	9							
09	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-		221	1	14029	3	N	103	235	1			130
								34	4	113	9							
*10	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-		213	1	12799	3	N	67	77	1			120
								22	4	74	9							
11	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-		187	1	11580	3	N	103	70	1			153
								113	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

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
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-		112	1	7432	3	N	-0-					50
09	6480	X	5750	-0-	-730	-0-		89	1	5661	3	N	-0-					50
*10	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-		89	1	5347	3	N	-0-					50
11	6480	X	5151	-0-	-1329	-0-		82	1	5069	3	N	-0-					50

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

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
08	2790	X	2744	-0-	-46	-0-		41	1	2692	3	N	8					120
								2	4	9	9							
09	2730	X	1863	-0-	-867	-0-		29	1	1834	3	N	-0-					120
*10	2821	X	2138	-0-	-683	-0-		35	1	2093	3	N	7					127
								2	4	8	9							
11	2730	X	2086	-0-	-644	-0-		33	1	2053	3	N	-0-					127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	15	1	1014	3	N	170	152	1			165
							187	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	3	N	113	146	1			132
							124	9									
*10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	12	1	702	3	N	287	279	1			140
							316	9									
11	1170	N	846	-0-	-324	-0-	10	1	599	3	N	215	180	1			175
							237	9									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	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

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
08	8029	X	7738	-0-	-291	-0-	115	1	7604	3	N	17					65
							19	9									
09	7770	X	7425	-0-	-345	-0-	115	1	7303	3	N	6	23	1			48
							7	9									
*10	8122	X	7636	-0-	-486	-0-	125	1	7511	3	N	-0-					48
11	7860	X	7599	-0-	-261	-0-	121	1	7478	3	N	-0-					48

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

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							
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	Y	66	93	1			29
							38	4	73	9							
09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	14	1	887	3	Y	75	62	1			42
							20	4	83	9							
*10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	13	1	797	3	Y	65	31	1			76
							32	4	72	9							
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	16	1	1017	3	Y	50	69	1			57
							55	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
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									
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	3	N	199	187	1			22
							219	9									
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	176	141	1			57
							194	9									
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	71	1	442	3	N	211	150	1			118
							232	9									
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	211	266	1			63
							1	4	232	9							

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	14B2 EXT	134	-0-	134	134	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

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									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	141	197	1			107
							33	4	155	9							
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	662	3	N	184	86	1			205
							45	4	202	9							
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	775	3	N	194	237	1			162
							45	4	213	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	9	1	520	3	N	331	390	1			103
							364	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

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									
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	84	1	5575	3	Y	109	145	1			17
							120	9									
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	81	1	5146	3	Y	145	108	1			54
							160	9									
*10	5983	X	5313	-0-	-670	-0-	85	1	5092	3	Y	107	112	1			49
							18	4	118	9							
11	5790	X	4940	-0-	-850	-0-	77	1	4733	3	Y	118	118	1			49
							130	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
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							
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	67	1	4436	3	Y	82	108	1			13
							90	9									
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	60	1	3800	3	Y	99	75	1			37
							109	9									
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	61	1	3699	3	Y	73	77	1			33
							80	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	59	1	3637	3	Y	85	83	1			35
							94	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					230
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					230
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	N	-0-					230
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	137	1	9056	3	N	68					133
							75	9									
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	143	1	9035	3	N	85	101	1			117
							94	9									
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9240	3	N	46	71	1			92
							51	9									
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	142	1	8796	3	N	51					143
							56	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68	1			46

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	26	1	1725	3	N	-0-					28
09	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	26	1	1637	3	N	-0-					28
*10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	28	1	1689	3	N	-0-					28
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	25	1	1531	3	N	-0-					28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

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					
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	11	1	735	3	N	134	121	1	43
							147	9							
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	3	N	280	298	1	25
							11	4	308	9					
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	21	1	1242	3	N	283	275	1	33
							311	9							
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	466	3	N	157	155	1	35
							173	9							

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

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-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	34	1	2251	3	N	-0-			-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2108	3	N	-0-			-0-
*10	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	30	1	1762	3	N	-0-			-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2151	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

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							
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	599	1	421	3	N	92	120	1	141
							101	9							
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	521	1	421	3	N	153	153	1	141
							168	9							
*10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	612	1	100	3	N	223	207	1	157
							245	9							
11	1080	N	759	-0-	-321	-0-	425	1	88	3	N	224	160	1	221
							246	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

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
08	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	50	1	3283	3	N	-0-	33	1	93
09	4140	X	1626	-0-	-2514	-0-	26	1	1600	3	N	-0-			93
*10	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	59	1	3515	3	N	40	26	1	107
							44	9							
11	4140	X	3292	-0-	-848	-0-	52	1	3206	3	N	31			138
							34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	132	1	8753	3	N	77	69	1			78
							85	9									
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	130	1	8261	3	N	56	89	1			45
							62	9									
*10	9021	X	8506	-0-	-515	-0-	137	1	8219	3	N	124	102	1			67
							14	4	136	9							
11	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	128	1	7914	3	N	129	136	1			60
							142	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
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							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1348	3	Y	91	43	1			56
							39	4	100	9							
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1115	3	Y	66	86	1			36
							19	4	73	9							
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	18	1	1065	3	Y	53	76	1			13
							58	9									
11	1470	N	930	-0-	-540	-0-	13	1	836	3	Y	74	68	1			19
							81	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	188	1			147

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
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
08	2108	N	71	-0-	-2037	-0-	29	3	8	4	N	31					133
							34	9									
09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	60	1	3806	3	N	394	392	1			135
							101	4	433	9							
*10	3100	N	2563	-0-	-537	863	35	1	2134	3	N	292	319	1			108
							73	4	321	9							
11	2920	N	2057	-0-	-863	-0-	27	1	1699	3	N	301	275	1			134
							331	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	67	1	4422	3	N	-0-					30
09	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	67	1	4239	3	N	-0-					30
*10	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	73	1	4396	3	N	-0-					30
11	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	69	1	4238	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
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									
08	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	29	1	1916	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									
09	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	27	1	1722	3	N	135	135	1			-0-
							149	9									
*10	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	31	1	1881	3	N	224	224	1			-0-
							246	9									
11	2250	X	1975	-0-	-275	-0-	29	1	1784	3	N	147	147	1			-0-
							162	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	3	Y	-0-					43
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	19	1	1179	3	Y	-0-					43
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1515	3	Y	-0-					43
11	1080	N	848	-0-	-232	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					43

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

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									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	38	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	23	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	23	1	1417	3	Y	63	37	1			26
							69	9									
11	2370	N	1975	-0-	-395	-0-	31	1	1932	3	Y	11					37
							12	9									

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1454	3	18	4	Y	-0-	13	1			48
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-	11	1			37
*02	1566	N	1365	-0-	-201	-0-	1365	3			Y	-0-					37
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	11	48	1			-0-
							12	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-
*08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	18	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	17	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	3	Y	49	29	1			20
							54	9									
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	17	1	1067	3	Y	11					31
							12	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	120	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

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
08	3565	X	657	-0-	-2908	-0-	10	1	603	3	N	40					83
							44	9									
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	157	1	9935	3	N	-0-					83
*10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	109	1	6580	3	N	-0-					83
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	87	1	5379	3	N	-0-					83

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

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
08	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	30	1	1908	3	N	9					42
							3	4	10	9							
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	70	1	4457	3	N	1					43
							1	4	1	9							
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	73	1	4367	3	N	98	99	1			42
							30	4	108	9							
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	64	1	3982	3	N	6					48
							7	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

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							
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	4	1	257	3	N	55	68	1			12
							61	9									
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	3	1	214	3	N	56	51	1			17
							62	9									
*10	620	N	166	-0-	-454	-0-	2	1	108	3	N	51	51	1			17
							56	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	3	375	9	N	341	311	1			47

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

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									
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	3	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68	1			46

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					117
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	N	-0-					117
*10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					117
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					117

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					78
07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					78
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					78
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					78
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

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
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	16	1	1054	3	N	-0-					187
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	14	1	870	3	N	-0-					187
*10	961	N	749	-0-	-212	-0-	12	1	737	3	N	-0-					187
11	1050	N	651	-0-	-399	-0-	11	1	640	3	N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

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
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					42
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
*10	93	X	28	-0-	-65	-0-	12	3	16	4	N	-0-					42
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					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
*12	4185	X	275	-0-	-3910	-0-	3	1	260	3	Y	8	48	1			7
							3	4	9	9							
01	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	24	1	1968	3	Y	4	11	1			-0-
							24	4	4	9							
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-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	81	1	4844	3	Y	126	90	1			36
							62	4	139	9							
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	3	Y	-0-					36

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

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
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	66	1	4420	3	N	-0-					27
09	4050	X	2930	-0-	-1120	-0-	45	1	2867	3	N	-0-					27
							18	4									
*10	4185	X	2866	-0-	-1319	-0-	48	1	2818	3	N	-0-					27
11	4050	X	3297	-0-	-753	-0-	53	1	3244	3	N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

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									
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	682	1	579	3	N	396	308	1			130
							436	9									
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	580	1	35	3	N	331	386	1			75
							364	9									
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	463	418	1			120
							509	9									
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	121	1	289	9	N	263	313	1			70

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

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
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	40	1	2696	3	N	-0-					190
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	39	1	2453	3	N	-0-	56	1			134
*10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2168	3	N	-0-					134
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	74	1	4578	3	N	-0-					134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	23	1	1491	3	Y	168	181	1	183
							191	4	185	9					
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	21	1	1319	3	Y	92	92	1	183
							143	4	101	9					
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	20	1	1208	3	Y	172	160	1	195
							118	4	189	9					
11	1830	N	574	-0-	-1256	-0-	6	1	376	3	Y	148	161	1	182
							29	4	163	9					

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

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					
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	2	1	111	3	N	191	216	1	38
							45	4	210	9					
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	236	236	1	38
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	208	209	1	37
11	360	N	214	-0-	-146	-0-	14	3	200	9	N	182	156	1	63

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

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							
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	13	1	880	3	N	-0-			7
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			7
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	3	N	-0-			7
							37	4							
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	3	N	116	116	1	7
							128	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6386	X	3457	-0-	-2929	-0-	50	1	3377	3	Y	27	21	1			30
							30	9									
09	6180	X	1379	-0-	-4801	-0-	21	1	1337	3	Y	-0-					30
							21	4									
*10	6386	X	2580	-0-	-3806	-0-	43	1	2537	3	Y	-0-					30
11	4470	X	272	-0-	-4198	-0-	1	1	63	3	Y	189	169	1			50
							208	9									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3999	X	801	-0-	-3198	-0-	13	1	769	3	Y	17	23	1			20
							19	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	63	1	3980	3	Y	-0-					20
*10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	44	1	2678	3	Y	-0-					20
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	8525	X	2329	-0-	-6196	-0-	34	1	2295	3	N	-0-					105
09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	2	1	103	3	N	-0-					105
*10	4588	X	2828	-0-	-1760	-0-	44	1	2743	3	N	-0-					105
							41	4									
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	91	1	5526	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
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
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	68	1	4553	3	N	-0-					9
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	67	1	4223	3	N	-0-					9
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	73	1	4413	3	N	-0-					9
11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	69	1	4255	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	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									
08	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	38	1	2552	3	Y	92	45	1			57
							101	9									
09	2430	X	1269	-0-	-1161	-0-	19	1	1205	3	Y	41	76	1			22
							45	9									
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	Y	91	91	1			22
							100	9									
11	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	26	1	1614	3	Y	80	82	1			20
							88	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

06	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	304	1	22947	3	Y	45	59	1			32
							50	9									
07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	183	1	13196	3	Y	30					62
							33	9									
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	190	1	12668	3	Y	79	114	1			27
							2	4	87	9							
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	101	1	6372	3	Y	1					28
							1	9									
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	82	1	4892	3	Y	79	87	1			20
							87	9									
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	65	1	4007	3	Y	-0-					20

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

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									
08	5673	X	252	-0-	-5421	-0-	4	1	248	3	N	-0-					107
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					107
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	52	1	3082	3	N	-0-					107
							44	4									
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	100	1	6157	3	N	38	75	1			70
							42	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	3	N	5					97
							6	9									
09	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	18	1	1122	3	N	-0-	28	1			69
*10	1767	N	672	-0-	-1095	-0-	11	1	654	3	N	6					75
							7	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	3	N	17					92
							19	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	21	1	1636	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	949	3	N	242	242	0			-0-
							266	9									
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	N	215	215	0			-0-
							237	9									
*10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	912	3	N	232	232	0			-0-
							255	9									
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	783	3	N	200	200	0			-0-
							220	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	26	1	1735	3	N	242	229	1			20
							23	4	266	9							
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	3	N	624	406	1			238
							686	9									
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	3	N	152	363	1			27
							167	9									
11	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	24	1	1512	3	N	274	218	1			83
							301	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	3	N	12					45
							4	4	13	9							
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	3	N	13	31	1			27
							5	4	14	9							
*10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1499	3	N	14	29	1			12
							64	4	15	9							
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1348	3	N	10					22
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	151	1	10091	3	Y	-0-					131
09	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	147	1	9406	3	Y	-0-					131
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	46	1	2752	3	Y	5	39	1			97
							2	4	6	9							
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	34	1	2128	3	Y	10					107
							11	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
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
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	70	1	4630	3	N	-0-					43
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	3	N	-0-					43
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1519	3	N	-0-					43
							89	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	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
08	2077	N	1325	-0-	-752	-0-	20	1	1305	3	N	-0-					153
09	2070	N	1506	-0-	-564	-0-	23	1	1483	3	N	-0-					153
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	3	N	-0-					153
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	34	1	2066	3	N	-0-					153

ZAVISCH NORTH WELL #: RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	168	183	1			93
							185	9									
09	780	N	195	-0-	-585	-0-	2	1	97	3	N	87	90	1			90
							96	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	222	120	1			192
							244	9									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	2	101	1			93

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	159	1	10454	3	N	70	57	1			103
							77	9									
09	10860	X	10702	-0-	-158	-0-	166	1	10523	3	N	-0-	101	1			2
							13	4									
*10	11222	X	10912	-0-	-310	-0-	176	1	10628	3	N	98	100	1			-0-
							108	9									
11	10860	X	10643	-0-	-217	-0-	166	1	10269	3	N	189	86	1			103
							208	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	613	1	56	3	N	261	268	1			149
							287	9									
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	524	1	33	3	N	254	232	1			171
							279	9									
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	548	1	129	3	N	284	326	1			129
							312	9									
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	535	1	60	3	N	247	192	1			184
							272	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1					63
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					63
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					63
*10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	112	1	6712	3	N	-0-					63
							41	4									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	58	1	3602	3	N	-0-					63

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

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
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	79	1	5126	3	N	-0-					271
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	64	1	4035	3	N	-0-					271
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	3	N	-0-					271
							28	4									
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	75	1	4568	3	N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

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									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	48	1	3201	3	N	223	226	1			50
							245	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	262	202	1			110
							34	4	288	9							
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	50	1	3031	3	N	376	421	1			65
							414	9									
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	14	1	849	3	N	99	116	1			48
							109	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

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
08	1147	X	480	-0-	-667	-0-	8	1	472	3	N	-0-					85
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	18	1	1119	3	N	-0-					85
*10	1147	X	1086	-0-	-61	-0-	18	1	1068	3	N	-0-					85
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	N	-0-					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	103	1	23	3	Y	304	305	1			196
							334	9									
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	2	1	29	3	Y	360	331	1			225
							396	9									
*10	558	N	354	-0-	-204	-0-	1	1	15	3	Y	307	323	1			209
							338	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	198	243	1			164

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	237	1	15761	3	N	30					325
							9	4	33	9							
09	15150	X	12167	-0-	-2983	-0-	189	1	11978	3	N	-0-	204	1			121
*10	15655	X	13216	-0-	-2439	-0-	216	1	13000	3	N	-0-					121
11	15150	X	11798	-0-	-3352	-0-	188	1	11602	3	N	7					128
							8	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	44	1	2936	3	N	263	243	1			342
							63	4	289	9							
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	34	1	2160	3	N	269	238	1			373
							66	4	296	9							
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	34	1	2020	3	N	110	286	1			197
							27	4	121	9							
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2175	3	N	235	157	1			275
							259	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
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							
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	16	3	Y	121	124	1			78
							133	9									
09	300	X	141	-0-	-159	-0-	1	1	19	3	Y	110	119	1			69
							121	9									
*10	310	X	122	-0-	-188	-0-	11	3	111	9	Y	101	101	1			69
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	153	96	1			126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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							
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	25	1	1642	3	N	-0-	39	1			53
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2050	3	N	-0-					53
*10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	N	-0-					53
11	1110	X	966	-0-	-144	-0-	15	1	951	3	N	-0-					53

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
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-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	61	1	4078	3	Y	-0-					-0-
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	61	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3738	3	Y	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	3628	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
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-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	53	1	3523	3	Y	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	52	1	3281	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	3	Y	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	56	1	3470	3	Y	-0-					-0-

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
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							
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	116	1	7738	3	Y	113	94	1			64
							6	4	124	9							
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	125	1	7987	3	Y	121					185
							6	4	133	9							
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	101	1	6154	3	Y	-0-	134	1			51
							22	4									
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	130	1	8077	3	Y	98	102	1			47
							108	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
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
08	4402	X	419	-0-	-3983	-0-	6	1	388	3	Y	23					126
							25	9									
09	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	61	1	3913	3	Y	-0-	44	1			82
*10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	120	1	7249	3	Y	-0-					82
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	107	1	6594	3	Y	27					109
							30	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	25	1	1623	3	N	-0-					176
09	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	29	1	1811	3	N	-0-					176
*10	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	24	1	1393	3	N	-0-					176
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	3	N	-0-					176

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
08	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	24	1	1564	3	N	111	140	1			60
							122	9									
09	1980	N	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1632	3	N	13					73
							14	9									
*10	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	25	1	1528	3	N	126	71	1			128
							139	9									
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	21	1	1324	3	N	267	312	1			83
							294	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	34	1	2258	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	34	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	37	1	2218	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	31	1	1933	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	19	1	1402	3	Y	137	54	1			105
							151	9									
07	1581	X	387	-0-	-1194	-0-	5	1	361	3	Y	15	63	1			57
							4	4	17	9							
08	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	20	1	1363	3	Y	115	121	1			51
							44	4	127	9							
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	21	1	1345	3	Y	161	122	1			90
							41	4	177	9							
*10	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	17	1	1073	3	Y	122	66	1			146
							29	4	134	9							
11	1500	N	865	-0-	-635	-0-	13	1	793	3	Y	54	132	1			68
							59	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					8
							142	4									
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					8
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	7	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	61	1	4063	3	Y	7					110
							2	4	8	9							
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	61	1	3807	3	Y	-0-					110
							16	4									
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	81	1	4909	3	Y	-0-					110
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	73	1	4560	3	Y	52	90	1			72
							57	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1557	3	Y	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	32	1	1952	3	Y	-0-					-0-
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	26	1	1608	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2418	X	422	-0-	-1996	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	52	1	3260	3	Y	-0-					-0-
*10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	41	1	2487	3	Y	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	39	1	2388	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	3	Y	1					13
							1	9									
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	11	1	710	3	Y	-0-					13
							18	4									
*10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	13	1	777	3	Y	-0-					13
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	Y	8	11	1			10
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

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									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	236	3	N	294	268	1			72
							323	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	214	1	481	3	N	301	251	1			122
							331	9									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	207	1	253	3	N	227	259	1			90
							250	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	238	1	382	3	N	321	295	1			116
							353	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

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
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	58	1	3845	3	Y	109	139	1			45
							120	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	44	1	2791	3	Y	120	96	1			69
							132	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	64	1	3833	3	Y	114	96	1			87
							125	9									
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	61	1	3797	3	Y	122	133	1			76
							134	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

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
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	53	1	3500	3	Y	85	101	1			35
							94	9									
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	52	1	3313	3	Y	123	87	1			71
							135	9									
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	54	1	3266	3	Y	83	90	1			64
							91	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3330	3	Y	91	98	1			57
							100	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	32	1	2102	3	Y	115	168	1			-0-
							127	9									
09	3750	X	2243	-0-	-1507	-0-	31	1	2014	3	Y	124	124	1			-0-
							62	4	136	9							
*10	3875	X	2972	-0-	-903	-0-	43	1	2602	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	42	1	2578	3	Y	313	219	1			94
							344	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	17	1	1117	3	Y	-0-					-0-
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	3	Y	-0-					-0-
*10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	559	-0-	-551	-0-	8	1	483	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	43	1	8	3	Y	228	213	1			37
							5	4	251	9							
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	103	1	36	3	Y	175	149	1			63
							4	4	193	9							
*10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	57	1	69	3	Y	216	250	1			29
							6	4	238	9							
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	39	1	35	3	Y	221	193	1			57
							243	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	57	1	3925	3	Y	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4351	3	Y	-0-					-0-
*10	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	51	1	3082	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	50	1	3115	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	14	1	914	3	Y	11	14	1			169
							12	9									
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	11	1	722	3	Y	-0-					169
*10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	12	1	740	3	Y	-0-					169
11	900	N	572	-0-	-328	-0-	9	1	532	3	Y	28	28	1			169
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	38	1	2558	3	N	267	240	1			75
							294	9									
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	39	1	2471	3	N	258	238	1			95
							72	4	284	9							
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	41	1	2475	3	N	278	276	1			97
							37	4	306	9							
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	969	3	N	66	105	1			58
							73	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

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
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	42	1	8	3	Y	127	123	1			20
							3	4	140	9							
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	87	1	21	3	Y	128	102	1			46
							3	4	141	9							
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	78	3	Y	161	185	1			22
							4	4	177	9							
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	210	178	1			54
							231	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

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									
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	137	1	9133	3	Y	114	136	1			45
							125	9									
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	130	1	8240	3	Y	104	104	1			45
							114	9									
*10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	139	1	8340	3	Y	155	156	1			44
							171	9									
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	130	1	8041	3	Y	78	79	1			43
							86	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

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
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	47	1	8	3	Y	322	310	1			52
							7	4	354	9							
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	106	1	37	3	Y	242	207	1			87
							5	4	266	9							
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	60	3	Y	263	315	1			35
							6	4	289	9							
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	36	1	26	3	Y	179	168	1			46
							197	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	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							
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	3	N	30	53	1			86
							7	4	33	9							
09	2970	X	1903	-0-	-1067	-0-	29	1	1874	3	N	-0-					86
*10	3069	X	2087	-0-	-982	-0-	33	1	2036	3	N	-0-					86
							18	4									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	3	N	-0-					86

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
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							
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	N	10					60
							3	4	11	9							
09	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	154	1	9713	3	N	20					80
							7	4	22	9							
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	167	1	10014	3	N	6	43	1			43
							2	4	7	9							
11	9600	X	9146	-0-	-454	-0-	146	1	8981	3	N	17					60
							19	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	1933	3	Y	518	537	1			338
							570	9									
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	1460	3	Y	798	891	1			245
							878	9									
*10	2480	N	1814	-0-	-666	-0-	21	1	1266	3	Y	479	473	1			251
							527	9									
11	2460	N	1258	-0-	-1202	-0-	13	1	793	3	Y	411	419	1			243
							452	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1	4407	3	Y	183	118	1			102
							201	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	69	1	4356	3	Y	195	200	1			97
							11	4	215	9							
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	71	1	4289	3	Y	188	185	1			100
							47	4	207	9							
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	3919	3	Y	138	105	1			133
							152	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	56	1	3719	3	N	95					178
							105	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	54	1	3414	3	N	9					187
							10	9									
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	60	1	3624	3	N	-0-					187
11	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	57	1	3521	3	N	23					210
							25	9									

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
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							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	103	1	6912	3	Y	166	207	1			66
							183	9									
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	99	1	6307	3	Y	154	153	1			67
							125	4	169	9							
*10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	108	1	6517	3	Y	236	236	1			67
							37	4	260	9							
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	3	Y	125	123	1			69
							138	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
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							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	39	1	2605	3	Y	36	47	1			20
							40	9									
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	39	1	2475	3	Y	35	38	1			17
							51	4	39	9							
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	40	1	2399	3	Y	33	33	1			17
							83	4	36	9							
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	35	1	2192	3	Y	24	18	1			23
							26	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
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1832	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	21	1	1589	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	21	1	1468	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
*10	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	24	1	1535	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	20	1	1243	3	Y	184	184	0			-0-
							202	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
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							
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	35	1	2333	3	Y	112	157	1			-0-
							123	9									
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	36	1	2336	3	Y	144	144	1			-0-
							24	4	158	9							
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	47	1	2835	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	44	1	2704	3	Y	233	163	1			70
							256	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
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									
08	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	347	1	23480	3	Y	31	27	1			51
							34	9									
09	390	X	252	-0-	-138	-0-	4	1	228	3	Y	18	15	1			54
							20	9									
*10	403	X	203	-0-	-200	-0-	2	1	118	3	Y	75	70	1			59
							83	9									
11	390	X	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	53	1			6

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	625	3	N	79	69	1			19
							87	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	437	1	945	3	N	53	51	1			21
							58	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	399	1	580	3	N	59	57	1			23
							65	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	364	1	692	3	N	48	54	1			17
							53	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	3	Y	376	155	1			221
							414	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	895	3	Y	303	320	1			204
							333	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	556	3	Y	126	143	1			187
							139	9									

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
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									
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	199	1	13168	3	N	114	215	1			50
							125	9									
09	14430	X	7030	-0-	-7400	-0-	111	1	6919	3	N	-0-	48	1			2
*10	14911	X	12678	-0-	-2233	-0-	205	1	12473	3	N	-0-					2
11	14430	X	13820	-0-	-610	-0-	217	1	13481	3	N	111	113	1			-0-
							122	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	13	1	812	3	Y	356	197	1			363
							392	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	3	Y	390	524	1			229
							429	9									
*10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	15	1	895	3	Y	293	325	1			197
							322	9									
11	1170	N	819	-0-	-351	-0-	9	1	556	3	Y	231	139	1			289
							254	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	97	-0-	-368	-0-	1	1	66	3	Y	27	37	1			18
							30	9									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	70	3	Y	66	64	1			20
							73	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	121	78	1			63
							133	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	135	118	1			80
							149	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	N	2432	-0-	-451	-0-	488	1	1575	3	N	335	402	1			123
							369	9									
09	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	482	1	1452	3	N	264	225	1			162
							290	9									
*10	2883	X	2187	-0-	-696	-0-	527	1	1337	3	N	294	211	1			245
							323	9									
11	2790	X	1407	-0-	-1383	-0-	443	1	664	3	N	273	337	1			181
							300	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1			13
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

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									
08	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	40	1	2581	3	Y	146	122	1			156
							161	9									
09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	45	1	2855	3	Y	274	274	1			156
							301	9									
*10	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	44	1	2650	3	Y	252	161	1			247
							277	9									
11	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	29	1	1793	3	Y	149	231	1			165
							164	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

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
08	1581	N	410	-0-	-1171	-0-	4	1	242	3	N	124	166	1			75
							28	4	136	9							
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					75
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	41	1	2408	3	N	6					81
							1	4	7	9							
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	22	1	1377	3	N	100	113	1			68
							110	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

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
08	713	X	227	-0-	-486	-0-	3	1	224	3	N	-0-					27
09	690	X	197	-0-	-493	-0-	3	1	194	3	N	-0-					27
*10	3100	N	4848	-0-	1748	1748	81	1	4764	3	N	-0-					27
							3	4									
11	3000	N	3113	-0-	113	1861	49	1	3063	3	N	-0-					27
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		4851	-0-	4851	4851	12	1	4808	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	14B2 EXT		2202	-0-	2202	7053	24	1	1462	3	Y	651	557	0	94	1	-0-
							716	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	4	1	252	3	Y	51	171	1	58
							56	9							
09	450	N	193	-0-	-257	-0-	3	1	167	3	Y	21	67	1	12
							23	9							
*10	496	N	60	-0-	-436	-0-	1	1	48	3	Y	10	15	1	7
							11	9							
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	1	1	30	3	Y	66	5	1	68
							73	9							

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

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					
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	3	1	203	3	Y	191	181	1	173
							3	4	210	9					
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	6	1	365	3	Y	172	245	1	100
							3	4	189	9					
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	181	138	1	143
							3	4	199	9					
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	176	186	1	133
							194	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

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							
08	11315	X	7361	-0-	-3954	-0-	105	1	7083	3	Y	134	134	1	-0-
							26	4	147	9					
09	10950	X	8450	-0-	-2500	-0-	128	1	8203	3	Y	108	108	1	-0-
							119	9							
*10	11315	X	7803	-0-	-3512	-0-	124	1	7483	3	Y	178	178	1	-0-
							196	9							
11	10830	X	8556	-0-	-2274	-0-	132	1	8173	3	Y	228	228	1	-0-
							251	9							

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

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					
08	1178	X	319	-0-	-859	-0-	2	1	158	3	Y	143	142	1	129
							2	4	157	9					
09	1140	X	539	-0-	-601	-0-	5	1	301	3	Y	209	216	1	122
							3	4	230	9					
*10	806	X	554	-0-	-252	-0-	7	1	393	3	Y	138	151	1	109
							2	4	152	9					
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	Y	179	153	1	135
							197	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3100	N	2040	-0-		-1060	1383	30	1	2010	3	Y	-0-	3	1			2
09	1383	X	-0-	-0-		-1383	-0-					Y	-0-	1	1			1
*10	868	X	236	-0-		-632	-0-	3	1	156	3	Y	70	16	1			55
								77	9									
11	840	X	74	-0-		-766	-0-	1	1	52	3	Y	19	50	1			24
								21	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	6529	X	3675	-0-		-2854	-0-	54	1	3608	3	Y	12	11	1			84
								13	9									
09	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	59	1	3677	3	Y	14	28	1			70
								15	9									
*10	2511	X	2218	-0-		-293	-0-	36	1	2179	3	Y	3	4	1			69
								3	9									
11	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-	45	1	2776	3	Y	10	21	1			58
								11	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4805	X	2919	-0-		-1886	-0-	42	1	2704	3	Y	156	167	1			169
								1	4	172	9							
09	4650	X	3428	-0-		-1222	-0-	48	1	3053	3	Y	297	297	1			169
								327	9									
*10	4805	X	2166	-0-		-2639	-0-	32	1	1919	3	Y	181	173	1			177
								16	4	199	9							
11	4170	X	1978	-0-		-2192	-0-	29	1	1782	3	Y	152	166	1			163
								167	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	868	N	370	-0-		-498	-0-	2	1	136	3	Y	208	199	1			189
								3	4	229	9							
09	660	N	617	-0-		-43	-0-	4	1	258	3	Y	319	322	1			186
								4	4	351	9							
*10	758	N	758	-0-		-0-	-0-	5	1	308	3	Y	400	269	1			317
								5	4	440	9							
11	634	N	634	-0-		-0-	-0-	6	1	352	3	Y	251	378	1			190
								276	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	1217	-0-	-3123	-0-	19	1	1179	3	Y	14					23
							4	4	15	9							
09	4200	X	815	-0-	-3385	-0-	13	1	798	3	Y	3					26
							1	4	3	9							
*10	3937	X	2653	-0-	-1284	-0-	43	1	2561	3	Y	21					47
							26	4	23	9							
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	63	1	3889	3	Y	77	79	1			45
							85	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1705	N	843	-0-	-862	-0-	13	1	798	3	Y	23					50
							7	4	25	9							
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	3	Y	13					63
							4	4	14	9							
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1476	3	Y	31					94
							10	4	34	9							
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	23	1	1424	3	Y	70	123	1			41
							77	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	40	1	2595	3	Y	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	24	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	25	1	1525	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12710	X	12096	-0-	-614	-0-	178	1	11868	3	N	45	49	1			88
							50	9									
09	12300	X	10304	-0-	-1996	-0-	156	1	10052	3	N	87	87	1			88
							96	9									
*10	12710	X	10759	-0-	-1951	-0-	172	1	10401	3	N	169	169	1			88
							186	9									
11	11700	X	10884	-0-	-816	-0-	172	1	10712	3	N	-0-					88

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	992	X	25	-0-	-967	-0-	16	3	9	9	Y	8	34	1			34
09	810	X	560	-0-	-250	-0-	7	1	487	3	Y	60	22	1			72
							66	9									
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	15	1	882	3	Y	113	141	1			44
							124	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	73	83	1			34
							80	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	9	1	626	3	N	24	21	1			17
							26	9									
09	810	N	505	-0-	-305	-0-	7	1	477	3	N	19	14	1			22
							21	9									
*10	775	N	599	-0-	-176	-0-	9	1	558	3	N	29	26	1			25
							32	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	N	30	34	1			21
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	3	N	135	116	1			97
							149	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	27	1	1689	3	N	128	78	1			147
							141	9									
*10	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	24	1	1413	3	N	106	161	1			92
							117	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	26	1	1627	3	N	115	126	1			81
							127	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	184	165	1			73
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	16	3	147	9	Y	134	154	1			53
*10	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	91	3	Y	228	214	1			67
							251	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	244	263	1			48
							268	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
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	28	1	2094	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	29	1	1970	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2068	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	33	1	2030	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	3	Y	212	212	0			-0-
							233	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
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	167	1	12631	3	Y	677	618	0	59	1	-0-
							745	9									
07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	169	1	12356	3	Y	799	792	0	7	1	-0-
							879	9									
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	176	1	11870	3	Y	483	459	0	24	1	-0-
							531	9									
09	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	33	1	2214	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
*10	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	34	1	2068	3	Y	209	181	0	28	1	-0-
							230	9									
11	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	38	1	2323	3	Y	279	185	0	94	1	-0-
							307	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07	961	N	149	-0-	-812	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					55
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					116
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					116
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	7	3	80	9	Y	73	73	1			29
09	690	N	163	-0-	-527	-0-	2	1	98	3	Y	57	63	1			23
							63	9									
*10	961	N	875	-0-	-86	-0-	14	1	820	3	Y	37	49	1			11
							41	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	720	3	Y	46	48	1			9
							51	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	10	1	691	3	Y	230	174	1			161
							253	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	20	1	1269	3	Y	257	202	1			216
							283	9									
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	3	Y	198	253	1			161
							218	9									
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	287	282	1			166
							316	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3286	X	1912	-0-	-1374	-0-	20	1	1343	3	Y	499	544	1			114
							549	9									
09	3180	X	2218	-0-	-962	-0-	21	1	1316	3	Y	801	684	1			231
							881	9									
*10	2821	X	1821	-0-	-1000	-0-	20	1	1228	3	Y	521	707	1			45
							573	9									
11	2460	X	2001	-0-	-459	-0-	23	1	1428	3	Y	500	391	1			154
							550	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	69	1	4597	3	Y	89	30	1	276
							98	9							
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	66	1	4150	3	Y	82	91	1	267
							90	9							
*10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	38	1	2337	3	Y	84	16	1	335
							92	9							
11	3210	X	2787	-0-	-423	-0-	44	1	2721	3	Y	20	102	1	253
							22	9							

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	N	82	82	0	-0-
							90	9							
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	74	74	0	-0-
							81	9							
08	558	N	203	-0-	-355	-0-	2	1	125	3	N	69	69	0	-0-
							76	9							
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	3	1	202	3	N	78	78	0	-0-
							86	9							
*10	434	N	159	-0-	-275	-0-	1	1	74	3	N	76	76	0	-0-
							84	9							
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	82	82	0	-0-
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	5	1	357	3	Y	72	132	1	148
							79	9							
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	147	142	1	153
							162	9							
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	6	1	368	3	Y	78	135	1	96
							86	9							
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	5	1	295	3	Y	129	85	1	140
							142	9							
*10	3100	N	3257	-0-	157	157	49	1	2924	3	Y	258	246	1	152
							284	9							
11	3000	N	4036	-0-	1036	1193	54	1	3314	3	Y	607	549	1	210
							668	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	4	1	264	3	Y	72	143	1	91
							79	9							
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	3	1	197	3	Y	87	80	1	98
							96	9							
*10	465	N	72	-0-	-393	-0-	1	1	63	3	Y	7	101	1	4
							8	9							
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	485	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	3100	N	16257	-0-	13157	13157	12	1	4410	3	N	10759	10759	0			-0-
							11835	9									
08	3100	N	8525	-0-	5425	18582	6	1	2470	3	N	5499	5499	0			-0-
							6049	9									
09	3000	N	1656	-0-	-1344	17238	5	1	622	3	N	935	935	0			-0-
							1029	9									
*10	17865	X	627	-0-	-17238	-0-	7	1	462	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
11	930	X	475	-0-	-455	-0-	5	1	331	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	27	1	1792	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	2	1			6
*10	4247	X	240	-0-	-4007	-0-	3	1	185	3	Y	47	16	1			37
							52	9									
11	4110	X	7	-0-	-4103	-0-	7	3			Y	-0-	33	1			4

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	48	1	3074	3	Y	178	157	1			191
							196	9									
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	63	1	3983	3	Y	390	359	1			222
							429	9									
*10	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	58	1	3512	3	Y	339	229	1			332
							373	9									
11	4050	X	2849	-0-	-1201	-0-	41	1	2569	3	Y	217	311	1			238
							239	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
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	25	1	1972	3	Y	799	799	0			-0-
							1	4	879	9							
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	31	1	2291	3	Y	873	873	0			-0-
							1	4	960	9							
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	47	1	3228	3	Y	976	976	0			-0-
							1	4	1074	9							
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	45	1	2928	3	Y	802	802	0			-0-
							882	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
08	5580	X	3041	-0-	-2539	-0-	43	1	2900	3	N	89	58	1			98
							98	9									
09	5400	X	4022	-0-	-1378	-0-	62	1	3959	3	N	1	49	1			50
							1	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	6060	3	N	-0-					50
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	94	1	5794	3	N	-0-					50

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
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	148	1	11139	3	Y	123	106	0	17	1	-0-
							135	9									
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	147	1	10571	3	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	173	1	11549	3	Y	117	109	0	8	1	-0-
							129	9									
09	4500	X	2245	-0-	-2255	-0-	31	1	1994	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
*10	4650	X	554	-0-	-4096	-0-	3	1	231	3	Y	291	263	0	28	1	-0-
							320	9									
11	4500	X	234	-0-	-4266	-0-	2	1	97	3	Y	123	29	0	94	1	-0-
							135	9									

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3689	X	369	-0-	-3320	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					64
09	3570	X	68	-0-	-3502	-0-	1	1	43	3	Y	22	27	1			59
							24	9									
*10	3286	X	140	-0-	-3146	-0-	2	1	127	3	Y	10	43	1			26
							11	9									
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	88	1	5512	3	Y	131	58	1			99
							144	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13826	X	13748	-0-	-78	-0-	203	1	13439	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
09	13380	X	11360	-0-	-2020	-0-	176	1	11123	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*10	13826	X	9627	-0-	-4199	-0-	155	1	9381	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	168	1	10366	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
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							
08	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	2	1	145	3	N	326	346	1			145
							79	4	359	9							
09	1800	X	200	-0-	-1600	-0-	1	1	37	3	N	121	160	1			106
							29	4	133	9							
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	1695	3	N	637	411	1			332
							158	4	701	9							
11	690	X	423	-0-	-267	-0-	6	1	380	3	N	34	313	1			53
							37	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	67	-0-	-646	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	34	1	2149	3	Y	-0-					-0-
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	38	1	2276	3	Y	258	236	1			22
							284	9									
11	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1714	3	Y	152	127	1			47
							167	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

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									
08	2697	X	802	-0-	-1895	-0-	12	1	790	3	N	-0-	163	1			57
09	2010	X	1342	-0-	-668	-0-	20	1	1279	3	N	39	26	1			70
							43	9									
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	34	1	2028	3	N	50					120
							55	9									
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	33	1	2055	3	N	66	64	1			122
							73	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

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									
08	9796	X	9343	-0-	-453	-0-	217	1	9126	3	Y	-0-					8
09	8580	X	7414	-0-	-1166	-0-	170	1	7244	3	Y	-0-					8
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	224	1	9474	3	Y	-0-					8
11	9030	X	5237	-0-	-3793	-0-	93	1	5144	3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	64	1	3913	3	Y	64	72	1			-0-
							70	9									
09	3390	X	2610	-0-	-780	-0-	41	1	2524	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*10	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	53	1	3140	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	3930	X	3747	-0-	-183	-0-	59	1	3598	3	Y	82	54	1			28
							90	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	233	1	9784	3	Y	-0-					8
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					8
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	240	1	10157	3	Y	-0-					8
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	100	1	5515	3	Y	-0-					8

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	193	1	8098	3	Y	-0-					8
09	7620	X	6579	-0-	-1041	-0-	151	1	6428	3	Y	-0-					8
*10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	Y	-0-					8
11	8010	X	4647	-0-	-3363	-0-	82	1	4565	3	Y	-0-					8

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13361	X	13346	-0-	-15	-0-	194	1	12877	3	Y	250	282	1			70
							275	9									
09	12930	X	12585	-0-	-345	-0-	192	1	12110	3	Y	257	212	1			115
							283	9									
*10	13361	X	12767	-0-	-594	-0-	204	1	12286	3	Y	252	251	1			116
							277	9									
11	12930	X	12738	-0-	-192	-0-	199	1	12254	3	Y	259	312	1			63
							285	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
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									
08	15159	X	13593	-0-	-1566	-0-	200	1	13239	3	Y	140	160	1			39
							154	9									
09	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	197	1	12415	3	Y	143	118	1			64
							157	9									
*10	15159	X	13196	-0-	-1963	-0-	213	1	12826	3	Y	143	141	1			66
							157	9									
11	14580	X	13366	-0-	-1214	-0-	211	1	12992	3	Y	148	178	1			36
							163	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	107	1	4494	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3652	-0-	-578	-0-	84	1	3568	3	Y	-0-					8
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	110	1	4666	3	Y	-0-					8
11	4440	X	2579	-0-	-1861	-0-	46	1	2533	3	Y	-0-					8

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	238	1	14487	3	Y	144	162	1			-0-
							158	9									
09	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	151	1	9344	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*10	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	196	1	11623	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
11	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	219	1	13318	3	Y	185	121	1			64
							204	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	8339	X	7968	-0-	-371	-0-	185	1	7783	3	Y	-0-					8
09	7320	X	6323	-0-	-997	-0-	145	1	6178	3	Y	-0-					8
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	191	1	8080	3	Y	-0-					8
11	7710	X	4466	-0-	-3244	-0-	79	1	4387	3	Y	-0-					8

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1810	-0-		-110	-0-	26	1	1651	3	Y	121	121	0			-0-
								133	9									
07	2015	N	1577	-0-		-438	-0-	20	1	1372	3	Y	168	123	0	45	1	-0-
								185	9									
08	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	19	1	1338	3	Y	170	113	0	57	1	-0-
								187	9									
09	1770	N	1444	-0-		-326	-0-	16	1	1133	3	Y	268	209	0	59	1	-0-
								295	9									
*10	1519	N	1209	-0-		-310	-0-	16	1	1006	3	Y	170	115	0	55	1	-0-
								187	9									
11	1440	N	1102	-0-		-338	-0-	14	1	899	3	Y	172	133	0	39	1	-0-
								189	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-	109	1	5087	3	Y	571	446	0	125	1	-0-
								628	9									
07	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-	104	1	4537	3	Y	528	513	0	15	1	-0-
								581	9									
08	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	104	1	3989	3	Y	533	480	0	53	1	-0-
								1	4	586	9							
09	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	105	1	4026	3	Y	391	391	0			-0-
								430	9									
*10	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-	46	1	2352	3	Y	238	210	0	28	1	-0-
								262	9									
11	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-	92	1	4495	3	Y	302	208	0	94	1	-0-
								332	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-	92	1	4335	3	Y	846	716	0	130	1	-0-
								931	9									
07	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	86	1	3903	3	Y	666	650	0	16	1	-0-
								733	9									
08	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	83	1	3338	3	Y	700	646	0	54	1	-0-
								1	4	770	9							
09	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	94	1	3815	3	Y	677	677	0			-0-
								745	9									
*10	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-	42	1	2469	3	Y	771	743	0	28	1	-0-
								848	9									
11	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	77	1	3748	3	Y	758	664	0	94	1	-0-
								834	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	28	1	1869	3	Y	490	490	0			-0-
								539	9									
07	2573	N	1680	-0-		-893	-0-	19	1	1276	3	Y	350	305	0	45	1	-0-
								385	9									
08	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	23	1	1603	3	Y	449	392	0	57	1	-0-
								494	9									
09	2340	N	1919	-0-		-421	-0-	21	1	1429	3	Y	426	367	0	59	1	-0-
								469	9									
*10	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	21	1	1299	3	Y	410	355	0	55	1	-0-
								451	9									
11	1920	N	1543	-0-		-377	-0-	18	1	1128	3	Y	361	322	0	39	1	-0-
								397	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2544	-0-	-1206	-0-	913	1	1333	3	Y	271	428	1			122
							298	9									
07	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	1013	1	1503	3	Y	497	484	1			135
							547	9									
08	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	961	1	305	3	Y	332	266	1			201
							365	9									
09	3480	X	1968	-0-	-1512	-0-	895	1	746	3	Y	297	281	1			217
							327	9									
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1017	1	2247	3	Y	499	468	1			248
							549	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	920	1	2251	3	Y	404	431	1			221
							444	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	793	-0-	-1457	-0-	8	1	523	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
07	2263	N	397	-0-	-1866	-0-	6	1	334	3	Y	52	7	0	45	1	-0-
							57	9									
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	9	1	578	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	3	Y	163	108	0	55	1	-0-
							179	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	3	Y	331	292	0	39	1	-0-
							364	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2033	-0-	-967	-0-	729	1	1065	3	Y	217	342	1			98
							239	9									
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	809	1	1201	3	Y	397	387	1			108
							437	9									
08	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	768	1	244	3	Y	266	213	1			161
							293	9									
09	2790	X	1573	-0-	-1217	-0-	715	1	596	3	Y	238	225	1			174
							262	9									
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	812	1	1793	3	Y	399	375	1			198
							439	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	733	1	1793	3	Y	324	345	1			177
							356	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	8175	-0-	-165	-0-	121	1	7922	3	Y	120	105	1			48
							132	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	131	1	8925	3	Y	74	108	1			14
							81	9									
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	158	1	9595	3	Y	112	126	1			-0-
							123	9									
09	8220	X	6367	-0-	-1853	-0-	100	1	6189	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*10	9145	X	7960	-0-	-1185	-0-	130	1	7698	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
11	9570	X	9123	-0-	-447	-0-	145	1	8821	3	Y	143	94	1			49
							157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	88	1	4152	3	Y	438	270	0	168	1	-0-
							482	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	219	202	0	17	1	-0-
							241	9									
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	130	1	4941	3	Y	358	282	0	76	1	-0-
							1	4	394	9							
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	3	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	45	1	2388	3	Y	125	97	0	28	1	-0-
							138	9									
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	96	1	4716	3	Y	451	357	0	94	1	-0-
							496	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	193	1	11721	3	Y	128	144	1			-0-
							141	9									
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	122	1	7560	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	159	1	9404	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
11	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	177	1	10776	3	Y	164	108	1			56
							180	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5106	-0-	-1254	-0-	62	1	4781	3	Y	239	233	0	6	1	27
							263	9									
07	5487	X	5461	-0-	-26	-0-	69	1	5125	3	Y	243	243	0			27
							267	9									
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	78	1	5359	3	Y	230	167	0	63	1	27
							253	9									
09	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	74	1	4757	3	Y	233	102	0	131	1	27
							256	9									
*10	5673	X	5531	-0-	-142	-0-	84	1	5188	3	Y	235	136	0	99	1	27
							259	9									
11	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	80	1	4924	3	Y	259	186	0	73	1	27
							285	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4631	-0-	-529	-0-	58	1	4442	3	Y	119	116	0	3	1	13
							131	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	64	1	4734	3	Y	122	122	0			13
							134	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	74	1	4974	3	Y	114	83	0	31	1	13
							125	9									
09	4980	X	4648	-0-	-332	-0-	69	1	4434	3	Y	117	51	0	66	1	13
							16	4	129	9							
*10	5146	X	5060	-0-	-86	-0-	79	1	4827	3	Y	117	68	0	49	1	13
							25	4	129	9							
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	75	1	4628	3	Y	130	93	0	37	1	13
							143	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2836	-0-		-464	-0-	35 131	1 9	2670	3	Y	119	116	0	3	1	13
07	3410	X	3030	-0-		-380	-0-	38 134	1 9	2858	3	Y	122	122	0			13
08	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	44 125	1 9	2992	3	Y	114	83	0	31	1	13
09	3060	X	2829	-0-		-231	-0-	41 129	1 9	2659	3	Y	117	51	0	66	1	13
*10	3162	X	3075	-0-		-87	-0-	47 129	1 9	2899	3	Y	117	68	0	49	1	13
11	3000	X	2945	-0-		-55	-0-	45 143	1 9	2757	3	Y	130	93	0	37	1	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13518	X	13518	-0-		-0-	-0-	168 525	1 9	12825	3	Y	477	465	0	12	1	53
07	14425	X	14425	-0-		-0-	-0-	185 536	1 9	13704	3	Y	487	487	0			53
08	15085	X	15085	-0-		-0-	-0-	212 505	1 9	14368	3	Y	459	334	0	125	1	53
09	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	199 1	1 4	12784 513	3 9	Y	466	204	0	262	1	53
*10	14672	X	14672	-0-		-0-	-0-	227 516	1 9	13929	3	Y	469	271	0	198	1	53
11	14080	X	14080	-0-		-0-	-0-	215 571	1 9	13294	3	Y	519	372	0	147	1	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7304	X	7304	-0-		-0-	-0-	87 637	1 9	6580	3	Y	579	579	0			-0-
07	7153	X	7153	-0-		-0-	-0-	89 569	1 9	6495	3	Y	517	517	0			-0-
08	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	105 719	1 9	7099	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
09	5983	X	5983	-0-		-0-	-0-	83 572	1 9	5328	3	Y	520	520	0			-0-
*10	7319	X	7319	-0-		-0-	-0-	106 730	1 9	6483	3	Y	664	664	0			-0-
11	6373	X	6373	-0-		-0-	-0-	91 624	1 9	5658	3	Y	567	567	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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7190	X	7190	-0-		-0-	-0-	86 637	1 9	6467	3	Y	579	579	0			-0-
07	7042	X	7042	-0-		-0-	-0-	88 569	1 9	6385	3	Y	517	517	0			-0-
08	7801	X	7801	-0-		-0-	-0-	103 719	1 9	6979	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
09	5891	X	5891	-0-		-0-	-0-	81 572	1 9	5238	3	Y	520	520	0			-0-
*10	7206	X	7206	-0-		-0-	-0-	104 730	1 9	6372	3	Y	664	664	0			-0-
11	6275	X	6275	-0-		-0-	-0-	90 624	1 9	5561	3	Y	567	567	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
06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7538	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	102	1	7434	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	120	1	8123	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
							719	9									
09	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	95	1	6097	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	122	1	7419	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	104	1	6486	3	Y	567	567	0			-0-
							624	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
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	48	1	3649	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	49	1	3623	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	58	1	3968	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
							719	9									
09	4230	X	3596	-0-	-634	-0-	46	1	2978	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	4464	X	4406	-0-	-58	-0-	59	1	3617	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
11	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	50	1	3127	3	Y	567	567	0			-0-
							624	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
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	20	1	1550	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	21	1	1565	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	1725	3	Y	653	650	0	3	1	-0-
							718	9									
09	2100	X	1885	-0-	-215	-0-	19	1	1294	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
11	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	21	1	1314	3	Y	567	567	0			-0-
							624	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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	46	1	3508	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	47	1	3485	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	56	1	3817	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
							719	9									
09	4080	X	3481	-0-	-599	-0-	44	1	2865	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	4340	X	4266	-0-	-74	-0-	56	1	3480	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
11	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	48	1	3006	3	Y	567	567	0			-0-
							624	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
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	118	1	9265	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	103	1	7817	3	Y	889	780	0	109	1	-0-
							978	9									
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	113	1	7975	3	Y	843	719	0	124	1	-0-
							927	9									
09	9510	X	8110	-0-	-1400	-0-	106	1	7096	3	Y	825	641	0	184	1	-0-
							908	9									
*10	9827	X	8161	-0-	-1666	-0-	115	1	7266	3	Y	695	597	0	98	1	-0-
							15	4	765	9							
11	9510	X	5696	-0-	-3814	-0-	77	1	4798	3	Y	746	586	0	160	1	-0-
							821	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9252	-0-	-1068	-0-	105	1	8104	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
07	10664	X	10046	-0-	-618	-0-	119	1	8979	3	Y	862	760	0	102	1	-0-
							948	9									
08	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	131	1	9045	3	Y	783	671	0	112	1	-0-
							861	9									
09	10110	X	8570	-0-	-1540	-0-	118	1	7768	3	Y	622	487	0	135	1	-0-
							684	9									
*10	10447	X	10214	-0-	-233	-0-	141	1	8962	3	Y	1010	872	0	138	1	-0-
							1111	9									
11	9720	X	9657	-0-	-63	-0-	139	1	8577	3	Y	855	672	0	183	1	-0-
							941	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7718	-0-	-22	-0-	91	1	6990	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	107	1	7825	3	Y	389	343	0	46	1	-0-
							428	9									
08	9269	X	7315	-0-	-1954	-0-	100	1	6870	3	Y	314	269	0	45	1	-0-
							345	9									
09	9180	X	7159	-0-	-2021	-0-	93	1	6239	3	Y	752	590	0	162	1	-0-
							827	9									
*10	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	126	1	7773	3	Y	494	427	0	67	1	-0-
							543	9									
11	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	115	1	7118	3	Y	702	551	0	151	1	-0-
							772	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
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1738	3	Y	173	165	0	8	1	-0-
							190	9									
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	262	1	2038	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	249	1	1849	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	266	1	1930	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	273	1	1646	3	Y	187	187	0			-0-
							206	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
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	648	1	4935	3	Y	533	512	0	21	1	-0-
							586	9									
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	655	1	5048	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	618	1	4589	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	636	1	4491	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
*10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	677	1	4673	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	665	1	4015	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	883	1	6671	3	Y	593	570	0	23	1	-0-
							652	9									
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	918	1	6996	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	875	1	6403	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	919	1	6387	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
*10	8494	X	8142	-0-	-352	-0-	975	1	6638	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
11	8220	X	7629	-0-	-591	-0-	996	1	6013	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	9412	-0-	-16718	-0-	107	1	8148	3	Y	1052	956	0	96	1	-0-
							1157	9									
07	26505	X	9204	-0-	-17301	-0-	109	1	8002	3	Y	994	994	0			-0-
							1093	9									
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	124	1	8386	3	Y	882	846	0	36	1	-0-
							970	9									
09	9180	X	9167	-0-	-13	-0-	125	1	8136	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									
*10	9734	X	8622	-0-	-1112	-0-	125	1	7682	3	Y	741	741	0			-0-
							815	9									
11	9420	X	7894	-0-	-1526	-0-	114	1	7007	3	Y	703	703	0			-0-
							773	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
06	16890	X	7771	-0-	-9119	-0-	89	1	6788	3	Y	813	735	0	78	1	-0-
							894	9									
07	17391	X	7737	-0-	-9654	-0-	94	1	6902	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
08	8401	X	7936	-0-	-465	-0-	103	1	7005	3	Y	753	726	0	27	1	-0-
							828	9									
09	8130	X	7312	-0-	-818	-0-	99	1	6430	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									
*10	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	107	1	6570	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	112	1	6929	3	Y	714	714	0			-0-
							785	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
06	5820	X	4903	-0-	-917	-0-	51	1	3939	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	75	1	5543	3	Y	849	849	0			-0-
							934	9									
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	74	1	5176	3	Y	801	801	0			-0-
							881	9									
09	5400	X	4696	-0-	-704	-0-	56	1	3736	3	Y	822	822	0			-0-
							904	9									
*10	6293	X	5330	-0-	-963	-0-	69	1	4309	3	Y	865	865	0			-0-
							952	9									
11	6330	X	4215	-0-	-2115	-0-	54	1	3330	3	Y	755	693	0	62	1	-0-
							831	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
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	95	1	7315	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
07	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	80	1	5905	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	75	1	5116	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	95	1	6198	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
*10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	108	1	6596	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
11	6870	X	5621	-0-	-1249	-0-	80	1	4914	3	Y	570	521	0	49	1	-0-
							627	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
06	17940	X	7670	-0-	-10270	-0-	92	1	6948	3	Y	573	504	0	69	1	-0-
							630	9									
07	18538	X	7552	-0-	-10986	-0-	91	1	6693	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	102	1	6948	3	Y	709	686	0	23	1	-0-
							780	9									
09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	108	1	6995	3	Y	732	732	0			-0-
							805	9									
*10	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	110	1	6744	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
11	7680	X	7544	-0-	-136	-0-	108	1	6670	3	Y	696	696	0			-0-
							766	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
06	17970	X	8300	-0-	-9670	-0-	99	1	7495	3	Y	642	556	0	86	1	-0-
							706	9									
07	18569	X	8556	-0-	-10013	-0-	106	1	7742	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	112	1	7570	3	Y	659	629	0	30	1	-0-
							725	9									
09	8160	X	7895	-0-	-265	-0-	110	1	7089	3	Y	633	633	0			-0-
							696	9									
*10	8587	X	7724	-0-	-863	-0-	113	1	6960	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
11	8310	X	7802	-0-	-508	-0-	114	1	7018	3	Y	609	609	0			-0-
							670	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
06	20370	X	8928	-0-	-11442	-0-	102	1	7778	3	Y	953	848	0	105	1	-0-
							1048	9									
07	18569	X	9293	-0-	-9276	-0-	111	1	8180	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	122	1	8319	3	Y	931	892	0	39	1	-0-
							1024	9									
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	118	1	7673	3	Y	947	947	0			-0-
							1042	9									
*10	9238	X	8339	-0-	-899	-0-	118	1	7263	3	Y	871	871	0			-0-
							958	9									
11	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	111	1	6849	3	Y	877	877	0			-0-
							965	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
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									
08	93343	X	93343	-0-	-0-	-0-	1387	1	91858	3	Y	89	171	1			18
							98	9									
09	78926	X	78926	-0-	-0-	-0-	1226	1	77664	3	Y	31	22	1			27
							2	4	34	9							
*10	75478	X	75478	-0-	-0-	-0-	1234	1	74078	3	Y	151	74	1			104
							166	9									
11	90330	X	63489	-0-	-26841	-0-	1013	1	62399	3	Y	69	92	1			81
							1	4	76	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
06	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	571	1	43081	3	Y	940	851	0	88	1	16
							1034	9									
07	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	544	1	39338	3	Y	695	673	0	23	1	15
							765	9									
08	40258	X	40258	-0-	-0-	-0-	582	1	38892	3	Y	713	619	0	93	1	16
							784	9									
09	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	565	1	35953	3	Y	642	526	0	117	1	15
							1	4	706	9							
*10	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	612	1	36920	3	Y	693	493	0	199	1	16
							762	9									
11	32722	X	32722	-0-	-0-	-0-	512	1	31599	3	Y	555	460	0	97	1	14
							611	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
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
08	42254	X	42254	-0-	-0-	-0-	626	1	41627	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	592	1	37485	3	Y	11	1	1			10
							1	4	12	9							
*10	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	620	1	37264	3	Y	75	33	1			52
							83	9									
11	32880	X	32430	-0-	-450	-0-	516	1	31839	3	Y	68	46	1			74
							75	9									

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
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-
08	47244	X	41893	-0-	-5351	-0-	620	1	41272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	45720	X	38199	-0-	-7521	-0-	593	1	37595	3	Y	9	1	1			8
							1	4	10	9							
*10	47244	X	38152	-0-	-9092	-0-	624	1	37520	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	41820	X	32736	-0-	-9084	-0-	522	1	32212	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	58249	X	50266	-0-	-7983	-0-	744	1	49522	3	Y	-0-					-0-
09	56370	X	45252	-0-	-11118	-0-	703	1	44537	3	Y	10	1	1			9
							1	4	11	9							
*10	58249	X	44368	-0-	-13881	-0-	726	1	43635	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
11	51090	X	38390	-0-	-12700	-0-	613	1	37776	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	57691	X	43660	-0-	-14031	-0-	647	1	43012	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	54000	X	38209	-0-	-15791	-0-	591	1	37605	3	Y	11	1	1			10
							1	4	12	9							
*10	54591	X	36070	-0-	-18521	-0-	590	1	35324	3	Y	7	12	1			5
							148	4	8	9							
11	44220	X	34793	-0-	-9427	-0-	555	1	34236	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	199	1	13178	3	Y	87	182	1			17
							29	4	96	9							
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	176	1	11186	3	Y	114	85	1			46
							38	4	125	9							
*10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	230	1	13851	3	Y	177	155	1			68
							59	4	195	9							
11	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	228	1	14004	3	Y	121	75	1			114
							133	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	610	1	46067	3	Y	1337	1211	0	119	1	23
							1471	9									
07	51615	X	44106	-0-	-7509	-0-	589	1	42594	3	Y	839	813	0	31	1	18
							923	9									
08	51863	X	43646	-0-	-8217	-0-	635	1	42328	3	Y	621	540	0	85	1	14
							683	9									
09	50190	X	41880	-0-	-8310	-0-	640	1	40611	3	Y	571	469	0	102	1	14
							1	4	628	9							
*10	49755	X	43919	-0-	-5836	-0-	706	1	42533	3	Y	618	442	0	176	1	14
							680	9									
11	48150	X	37580	-0-	-10570	-0-	590	1	36450	3	Y	491	407	0	86	1	12
							540	9									

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57270	X	53231	-0-	-4039	-0-	690	1	51990	3	Y	501	456	0	47	1	8
							551	9									
07	60853	X	47909	-0-	-12944	-0-	648	1	46745	3	Y	469	454	0	13	1	10
							516	9									
08	61132	X	47389	-0-	-13743	-0-	693	1	46158	3	Y	489	428	0	61	1	10
							538	9									
09	59160	X	46615	-0-	-12545	-0-	714	1	45386	3	Y	467	385	0	81	1	11
							1	4	514	9							
*10	55366	X	48709	-0-	-6657	-0-	787	1	47371	3	Y	501	361	0	140	1	11
							551	9									
11	53220	X	39901	-0-	-13319	-0-	630	1	38858	3	Y	375	311	0	66	1	9
							413	9									

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58530	X	53915	-0-	-4615	-0-	694	1	52302	3	Y	835	758	0	80	1	14
							919	9									
07	61566	X	50731	-0-	-10835	-0-	681	1	49167	3	Y	803	778	0	22	1	17
							883	9									
08	61566	X	50799	-0-	-10767	-0-	737	1	49149	3	Y	830	724	0	105	1	18
							913	9									
09	58830	X	49171	-0-	-9659	-0-	748	1	47576	3	Y	768	633	0	135	1	18
							2	4	845	9							
*10	57443	X	50840	-0-	-6603	-0-	815	1	49134	3	Y	810	582	0	228	1	18
							891	9									
11	53910	X	34157	-0-	-19753	-0-	532	1	32885	3	Y	672	556	0	117	1	17
							1	4	739	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	392	1	29660	3	Y	94	59	1			85
							103	9									
07	29016	X	26319	-0-	-2697	-0-	359	1	25876	3	Y	46	77	1			54
							33	4	51	9							
08	32646	X	32646	-0-	-0-	-0-	479	1	32120	3	Y	43	88	1			9
							47	9									
09	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	467	1	29475	3	Y	22	11	1			20
							12	4	24	9							
*10	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	518	1	31166	3	Y	76	44	1			52
							84	9									
11	28080	X	26553	-0-	-1527	-0-	423	1	26102	3	Y	25	45	1			32
							28	9									

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
06	76200	X	64373	-0-	-11827		-0-	835	1	62815	3	Y	656	596	0	62	1	11
								1	4	722	9							
07	80011	X	60451	-0-	-19560		-0-	817	1	58949	3	Y	623	604	0	17	1	13
								685	9									
08	80011	X	60700	-0-	-19311		-0-	887	1	59111	3	Y	638	557	0	80	1	14
								702	9									
09	69090	X	59994	-0-	-9096		-0-	919	1	58440	3	Y	575	475	0	101	1	13
								2	4	633	9							
*10	70556	X	61654	-0-	-8902		-0-	996	1	59973	3	Y	623	448	0	174	1	14
								685	9									
11	64380	X	38093	-0-	-26287		-0-	594	1	36691	3	Y	734	607	0	122	1	19
								1	4	807	9							

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	14094	-0-	-2526		-0-	160	1	12243	3	Y	1537	1537	0			130
								1691	9									
07	16988	X	13822	-0-	-3166		-0-	164	1	12112	3	Y	1405	1405	0			130
								1546	9									
08	14408	X	14408	-0-	-0-		-0-	183	1	12583	3	Y	1493	1493	0			130
								1642	9									
09	13800	X	12694	-0-	-1106		-0-	167	1	10917	3	Y	1464	1464	0			130
								1610	9									
*10	14570	X	13564	-0-	-1006		-0-	192	1	11841	3	Y	1392	1392	0			130
								1531	9									
11	14100	X	9390	-0-	-4710		-0-	129	1	7964	3	Y	1179	1179	0			130
								1297	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	12922	-0-	-1658		-0-	145	1	11110	3	Y	1515	1515	0			66
								1667	9									
07	15066	X	12057	-0-	-3009		-0-	140	1	10371	3	Y	1405	1405	0			66
								1546	9									
08	13826	X	12601	-0-	-1225		-0-	166	1	11299	3	Y	1033	1033	0			66
								1136	9									
09	13380	X	12794	-0-	-586		-0-	170	1	11100	3	Y	1385	1385	0			66
								1524	9									
*10	13609	X	11499	-0-	-2110		-0-	159	1	9915	3	Y	1295	1295	0			66
								1425	9									
11	12930	X	10684	-0-	-2246		-0-	147	1	9041	3	Y	1360	1360	0			66
								1496	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	568	1	37731	3	Y	32	22	1			11
							38	4	35	9							
09	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	555	1	35069	3	Y	37	32	1			16
							20	4	41	9							
*10	34490	X	34490	-0-	-0-	-0-	564	1	33902	3	Y	22	29	1			9
							24	9									
11	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	517	1	31989	3	Y	62	63	1			8
							68	9									

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	11306	-0-	-1624	-0-	129	1	9834	3	Y	1221	1221	0			56
							1343	9									
07	13361	X	10375	-0-	-2986	-0-	123	1	9094	3	Y	1053	1053	0			56
							1158	9									
08	12152	X	11066	-0-	-1086	-0-	139	1	9560	3	Y	1243	1243	0			56
							1367	9									
09	11760	X	10013	-0-	-1747	-0-	136	1	8835	3	Y	947	947	0			56
							1042	9									
*10	11687	X	10414	-0-	-1273	-0-	145	1	9011	3	Y	1144	1144	0			56
							1258	9									
11	11310	X	8962	-0-	-2348	-0-	122	1	7546	3	Y	1176	1176	0			56
							1294	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	T. A.		6778	-0-	6778	7413	108	1	6627	3	Y	20	18	1			4
							21	4	22	9							
09	T. A.		272	-0-	272	7685	3	1	209	3	Y	-0-	4	1			-0-
							60	4									
*10	3100	N	351	-0-	-2749	4936	6	1	324	3	Y	2	1	1			1
							19	4	2	9							
11	4942	X	6	-0-	-4936	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	670	1	44605	3	Y	294	217	1			102
							323	9									
09	42883	X	42883	-0-	-0-	-0-	660	1	41877	3	Y	313	282	1			133
							2	4	344	9							
*10	41179	X	41179	-0-	-0-	-0-	670	1	40301	3	Y	189	249	1			73
							208	9									
11	34643	X	34643	-0-	-0-	-0-	544	1	33605	3	Y	449	466	1			56
							494	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	972	1	64629	3	Y	27	20	1			9
							30	9									
09	58774	X	58774	-0-	-0-	-0-	911	1	57830	3	Y	28	25	1			12
							2	4	31	9							
*10	73109	X	73109	-0-	-0-	-0-	1195	1	71891	3	Y	21	25	1			8
							23	9									
11	60769	X	60769	-0-	-0-	-0-	967	1	59745	3	Y	51	53	1			6
							1	4	56	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	76691	X	76691	-0-	-0-	-0-	1135	1	75521	3	Y	32	22	1			11
							35	9									
09	71920	X	71920	-0-	-0-	-0-	1116	1	70760	3	Y	37	32	1			16
							3	4	41	9							
*10	75869	X	75869	-0-	-0-	-0-	1241	1	74622	3	Y	5	19	1			2
							6	9									
11	70885	X	70885	-0-	-0-	-0-	1130	1	69740	3	Y	13	13	1			2
							1	4	14	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	154	1	11753	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
07	14198	X	13464	-0-	-734	-0-	160	1	11741	3	Y	1421	1422	0	6	1	1
							1563	9									
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	174	1	11813	3	Y	1236	1236	0			1
							1360	9									
09	13200	X	12109	-0-	-1091	-0-	169	1	10862	3	Y	980	980	0			1
							1078	9									
*10	14074	X	12253	-0-	-1821	-0-	177	1	10820	3	Y	1142	1138	0	5	1	-0-
							1256	9									
11	13620	X	11612	-0-	-2008	-0-	167	1	10322	3	Y	1021	1021	0			-0-
							1123	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	11656	-0-	-2324	-0-	129	1	9863	3	Y	1513	1513	0			10
							1664	9									
07	14446	X	12843	-0-	-1603	-0-	151	1	11093	3	Y	1454	1453	0	9	1	2
							1599	9									
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	155	1	10533	3	Y	1421	1421	0			2
							1563	9									
09	11430	X	10922	-0-	-508	-0-	145	1	9329	3	Y	1316	1316	0			2
							1448	9									
*10	12524	X	9966	-0-	-2558	-0-	136	1	8339	3	Y	1355	1351	0	6	1	-0-
							1491	9									
11	12420	X	9317	-0-	-3103	-0-	125	1	7717	3	Y	1341	1341	0			-0-
							1475	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	102	1	7792	3	Y	1089	1089	0			7
							1198	9									
07	10199	X	8532	-0-	-1667	-0-	99	1	7371	3	Y	965	965	0	6	1	1
							1062	9									
08	9114	X	8390	-0-	-724	-0-	106	1	7236	3	Y	953	953	0			1
							1048	9									
09	8880	X	7715	-0-	-1165	-0-	103	1	6715	3	Y	815	815	0			1
							897	9									
*10	9393	X	8067	-0-	-1326	-0-	114	1	7032	3	Y	837	834	0	4	1	-0-
							921	9									
11	9090	X	7707	-0-	-1383	-0-	109	1	6753	3	Y	768	768	0			-0-
							845	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	10899	-0-	-1791	-0-	123	1	9362	3	Y	1285	1285	0			9
							1414	9									
07	13113	X	11273	-0-	-1840	-0-	133	1	9792	3	Y	1225	1224	0	8	1	2
							1348	9									
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	145	1	9901	3	Y	1175	1175	0			2
							1293	9									
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	143	1	9287	3	Y	1114	1114	0			2
							1225	9									
*10	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	151	1	9226	3	Y	1040	1037	0	5	1	-0-
							1144	9									
11	10920	X	10070	-0-	-850	-0-	143	1	8834	3	Y	994	994	0			-0-
							1093	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	59954	X	31696	-0-	-28258	-0-	454	1	31013	3	Y	-0-					38
							229	4									
09	50880	X	40450	-0-	-10430	-0-	621	1	39826	3	Y	3					41
							3	9									
*10	56544	X	37037	-0-	-19507	-0-	608	1	36416	3	Y	12					53
							13	9									
11	54720	X	39811	-0-	-14909	-0-	636	1	39175	3	Y	-0-	14	1			39

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	51677	X	41617	-0-	-10060	-0-	614	1	41003	3	Y	-0-					175
09	50010	X	32677	-0-	-17333	-0-	508	1	32158	3	Y	10					185
							11	9									
*10	46438	X	38937	-0-	-7501	-0-	634	1	38241	3	Y	56					241
							62	9									
11	44940	X	38546	-0-	-6394	-0-	614	1	37932	3	Y	-0-	64	1			177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68280	X	56058	-0-	-12222	-0-	736	1	55322	3	Y	-0-					15
07	70556	X	51208	-0-	-19348	-0-	701	1	50507	3	Y	-0-	3	1			12
08	70556	X	51832	-0-	-18724	-0-	766	1	51066	3	Y	-0-					12
09	57150	X	47803	-0-	-9347	-0-	743	1	47059	3	Y	1					13
							1	9									
*10	58590	X	46247	-0-	-12343	-0-	755	1	45486	3	Y	5					18
							6	9									
11	56070	X	42581	-0-	-13489	-0-	679	1	41901	3	Y	1	5	1			14
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	63720	X	63720	-0-	-0-	-0-	941	1	62747	3	Y	29	1	1			30
							32	9									
09	54297	X	54297	-0-	-0-	-0-	843	1	53418	3	Y	33	29	1			34
							36	9									
*10	66712	X	51687	-0-	-15025	-0-	844	1	50830	3	Y	12	20	1			26
							13	9									
11	64560	X	47586	-0-	-16974	-0-	758	1	46796	3	Y	29	29	1			26
							32	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	55025	X	53878	-0-	-1147	-0-	795	1	53011	3	Y	65	85	1			76
							72	9									
09	53250	X	49167	-0-	-4083	-0-	762	1	48302	3	Y	94	73	1			97
							103	9									
*10	55025	X	47641	-0-	-7384	-0-	778	1	46826	3	Y	34	59	1			72
							37	9									
11	53250	X	43902	-0-	-9348	-0-	699	1	43126	3	Y	70	78	1			64
							77	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
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							
08	54870	X	45391	-0-	-9479	-0-	669	1	44659	3	Y	57	65	1			65
							63	9									
09	53100	X	34174	-0-	-18926	-0-	534	1	33572	3	Y	62	62	1			65
							68	9									
*10	52266	X	37170	-0-	-15096	-0-	608	1	36534	3	Y	25	39	1			51
							28	9									
11	50580	X	39288	-0-	-11292	-0-	625	1	38596	3	Y	61	56	1			56
							67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	45446	X	44868	-0-	-578	-0-	665	1	44134	3	Y	63	62	1			70
							69	9									
09	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	775	1	49124	3	Y	108	67	1			111
							119	9									
*10	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	1067	1	64227	3	Y	52	67	1			96
							57	9									
11	58811	X	58811	-0-	-0-	-0-	935	1	57758	3	Y	107	106	1			97
							118	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	799	1	53253	3	Y	52	39	1			18
							57	9									
09	53038	X	53038	-0-	-0-	-0-	821	1	52153	3	Y	57	51	1			24
							1	4	63	9							
*10	56938	X	56938	-0-	-0-	-0-	930	1	55965	3	Y	39	48	1			15
							43	9									
11	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	739	1	45700	3	Y	90	94	1			11
							1	4	99	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7872	-0-	-678	-0-	92	1	7003	3	Y	706	706	0			40
							777	9									
07	8835	X	7932	-0-	-903	-0-	97	1	7089	3	Y	678	678	0			40
							746	9									
08	7998	X	7594	-0-	-404	-0-	100	1	6787	3	Y	643	643	0			40
							707	9									
09	7920	X	7324	-0-	-596	-0-	101	1	6526	3	Y	634	634	0			40
							697	9									
*10	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	106	1	6495	3	Y	640	640	0			40
							704	9									
11	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	100	1	6180	3	Y	601	601	0			40
							661	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8628	-0-	-102	-0-	100	1	7615	3	Y	830	830	0			33
							913	9									
07	9176	X	8705	-0-	-471	-0-	105	1	7717	3	Y	803	803	0			33
							883	9									
08	9176	X	8032	-0-	-1144	-0-	105	1	7149	3	Y	707	707	0			33
							778	9									
09	8610	X	8259	-0-	-351	-0-	114	1	7395	3	Y	682	682	0			33
							750	9									
*10	8928	X	7943	-0-	-985	-0-	119	1	7284	3	Y	491	491	0			33
							540	9									
11	8640	X	7476	-0-	-1164	-0-	110	1	6820	3	Y	496	496	0			33
							546	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5185	-0-		-1115	-0-	60 529	1 9	4596	3	Y	481	481	0			31
07	6386	X	5528	-0-		-858	-0-	67 543	1 9	4918	3	Y	494	494	0			31
08	5580	X	5506	-0-		-74	-0-	72 535	1 9	4899	3	Y	486	486	0			31
09	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	77 608	1 9	5019	3	Y	553	553	0			31
*10	5663	X	5663	-0-		-0-	-0-	82 546	1 9	5035	3	Y	496	496	0			31
11	5508	X	5508	-0-		-0-	-0-	79 546	1 9	4883	3	Y	496	496	0			31

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9959	-0-		-961	-0-	113 1254	1 9	8592	3	Y	1140	1140	0			44
07	11284	X	10012	-0-		-1272	-0-	118 1186	1 9	8708	3	Y	1078	1078	0			44
08	9734	X	9443	-0-		-291	-0-	120 1098	1 9	8225	3	Y	998	998	0			44
09	9690	X	9525	-0-		-165	-0-	129 980	1 9	8416	3	Y	891	891	0			44
*10	10292	X	9915	-0-		-377	-0-	146 787	1 9	8982	3	Y	715	715	0			44
11	9960	X	9261	-0-		-699	-0-	135 771	1 9	8355	3	Y	701	701	0			44

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	12039	-0-		-5001	-0-	143 1197	1 9	10699	3	Y	1088	1088	0			25
07	20191	X	20191	-0-		-0-	-0-	235 2405	1 9	17551	3	Y	2186	2186	0			25
08	14842	X	14842	-0-		-0-	-0-	202 967	1 9	13673	3	Y	879	838	0	50	1	16
09	13413	X	13413	-0-		-0-	-0-	197 638	1 9	12578	3	Y	580	560	0	24	1	12
*10	19468	X	13632	-0-		-5836	-0-	197 1406	1 9	12029	3	Y	1278	1276	0			14
11	19530	X	12804	-0-		-6726	-0-	185 1214	1 9	11405	3	Y	1104	1007	0	99	1	12

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	13198	-0-		-1922	-0-	151 1597	1 9	11450	3	Y	1452	1452	0			46
07	15624	X	14884	-0-		-740	-0-	170 2011	1 9	12703	3	Y	1828	1828	0			46
08	14043	X	13290	-0-		-753	-0-	170 1502	1 9	11618	3	Y	1365	1329	0	68	1	14
09	13124	X	13124	-0-		-0-	-0-	175 1527	1 9	11422	3	Y	1388	1368	0	22	1	12
*10	14260	X	12408	-0-		-1852	-0-	175 1514	1 9	10719	3	Y	1376	1374	0			14
11	14400	X	11107	-0-		-3293	-0-	155 1371	1 9	9581	3	Y	1246	1137	0	109	1	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	202	1	15346	3	Y	1758	1758	0			27
							1934	9									
07	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	214	1	15872	3	Y	1767	1767	0			27
							1944	9									
08	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	190	1	13014	3	Y	1539	1498	0	52	1	16
							1693	9									
09	17100	X	16075	-0-	-1025	-0-	213	1	13929	3	Y	1756	1731	0	26	1	15
							1	4	1932	9							
*10	18073	X	14455	-0-	-3618	-0-	202	1	12452	3	Y	1637	1635	0			17
							1801	9									
11	17490	X	13433	-0-	-4057	-0-	189	1	11643	3	Y	1455	1327	0	129	1	16
							1601	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	18036	-0-	-1674	-0-	204	1	15685	3	Y	1952	1952	0			29
							2147	9									
07	19778	X	16550	-0-	-3228	-0-	196	1	14529	3	Y	1659	1659	0			29
							1825	9									
08	16492	X	13785	-0-	-2707	-0-	176	1	12039	3	Y	1427	1389	0	52	1	15
							1570	9									
09	17610	X	14151	-0-	-3459	-0-	185	1	12144	3	Y	1655	1632	0	24	1	14
							1	4	1821	9							
*10	18631	X	13592	-0-	-5039	-0-	188	1	11515	3	Y	1717	1714	0			17
							1889	9									
11	18030	X	13837	-0-	-4193	-0-	190	1	11733	3	Y	1740	1588	0	150	1	19
							1914	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	13649	-0-	-2071	-0-	158	1	12154	3	Y	1215	1215	0			12
							1337	9									
07	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	203	1	14760	3	Y	1502	1502	0			12
							1652	9									
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	179	1	12085	3	Y	1547	1509	0	35	1	15
							1702	9									
09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	195	1	12603	3	Y	1579	1559	0	23	1	12
							1737	9									
*10	16151	X	13133	-0-	-3018	-0-	186	1	11414	3	Y	1394	1392	0			14
							1533	9									
11	16080	X	12758	-0-	-3322	-0-	181	1	11174	3	Y	1275	1163	0	112	1	14
							1403	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
06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	170	1	12939	3	Y	1331	1331	0			21
							1464	9									
07	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	141	1	10443	3	Y	1243	1243	0			21
							1367	9									
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	136	1	9320	3	Y	1233	1201	0	40	1	13
							1356	9									
09	14280	X	11003	-0-	-3277	-0-	144	1	9426	3	Y	1303	1285	0	20	1	11
							1433	9									
*10	15066	X	10553	-0-	-4513	-0-	146	1	8991	3	Y	1287	1285	0			13
							1416	9									
11	14580	X	9689	-0-	-4891	-0-	134	1	8248	3	Y	1188	1084	0	104	1	13
							1307	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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									
08	46500	X	36306	-0-	-10194	-0-	538	1	35768	3	Y	-0-	4	1			20
09	45000	X	32123	-0-	-12877	-0-	500	1	31622	3	Y	-0-					20
							1	4									
*10	46500	X	34973	-0-	-11527	-0-	572	1	34401	3	Y	-0-					20
11	42900	X	31563	-0-	-11337	-0-	503	1	31058	3	Y	2	5	1			17
							2	9									

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
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									
08	87017	X	76401	-0-	-10616	-0-	1130	1	75271	3	Y	-0-	27	1			137
09	84210	X	70066	-0-	-14144	-0-	1091	1	68973	3	Y	-0-					137
							2	4									
*10	87017	X	81638	-0-	-5379	-0-	1337	1	80301	3	Y	-0-					137
11	82470	X	77315	-0-	-5155	-0-	1233	1	75998	3	Y	75	35	1			177
							1	4	83	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
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
08	72199	X	65050	-0-	-7149	-0-	963	1	64087	3	Y	-0-					1
09	63930	X	63927	-0-	-3	-0-	994	1	62931	3	Y	-0-					1
							2	4									
*10	71796	X	60273	-0-	-11523	-0-	987	1	59286	3	Y	-0-					1
11	69480	X	59693	-0-	-9787	-0-	951	1	58733	3	Y	7					8
							1	4	8	9							

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
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									
08	58404	X	51353	-0-	-7051	-0-	761	1	50591	3	Y	1	22	1			108
							1	9									
09	56520	X	47261	-0-	-9259	-0-	736	1	46524	3	Y	-0-					108
							1	4									
*10	58404	X	49636	-0-	-8768	-0-	812	1	48824	3	Y	-0-					108
11	53010	X	44933	-0-	-8077	-0-	716	1	44186	3	Y	28	27	1			109
							31	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
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-
08	96720	X	81638	-0-	-15082	-0-	1210	1	80428	3	Y	-0-					-0-
09	93600	X	72637	-0-	-20963	-0-	1132	1	71503	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	96720	X	79715	-0-	-17005	-0-	1304	1	78411	3	Y	-0-					-0-
11	84510	X	72947	-0-	-11563	-0-	1164	1	71782	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46410	X	45191	-0-	-1219	-0-	592	1	44599	3	Y	-0-					
07	47957	X	42662	-0-	-5295	-0-	585	1	42075	3	Y	2	11	1			25
							2	9									
08	48918	X	45445	-0-	-3473	-0-	673	1	44772	3	Y	-0-	4	1			21
09	47340	X	39422	-0-	-7918	-0-	613	1	38808	3	Y	-0-					21
							1	4									
*10	48918	X	44039	-0-	-4879	-0-	720	1	43319	3	Y	-0-					21
11	45180	X	39954	-0-	-5226	-0-	637	1	39308	3	Y	8	5	1			24
							9	9									

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	529	1	40552	3	N	1687	1610	0	77	1	-0-
							1856	9									
07	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	569	1	41742	3	N	1457	1332	0	125	1	-0-
							1603	9									
08	43710	X	31288	-0-	-12422	-0-	437	1	29609	3	N	1129	1086	0	43	1	-0-
							1242	9									
09	42870	X	31725	-0-	-11145	-0-	456	1	29563	3	N	1550	1455	0	95	1	-0-
							1	4	1705	9							
*10	44361	X	35827	-0-	-8534	-0-	586	1	35241	3	N	-0-					-0-
11	42930	X	37104	-0-	-5826	-0-	588	1	36346	3	N	154	154	1			-0-
							1	4	169	9							

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38520	X	38051	-0-	-469	-0-	470	1	35828	3	N	1594	1526	0	68	1	-0-
							1753	9									
07	39804	X	37038	-0-	-2766	-0-	479	1	35083	3	N	1342	1235	0	107	1	-0-
							1476	9									
08	37758	X	30726	-0-	-7032	-0-	413	1	28335	3	N	1798	1734	0	64	1	-0-
							1978	9									
09	37650	X	31642	-0-	-6008	-0-	470	1	30192	3	N	890	803	0	87	1	-0-
							1	4	979	9							
*10	39308	X	27346	-0-	-11962	-0-	448	1	26898	3	N	-0-					-0-
11	38040	X	28918	-0-	-9122	-0-	460	1	28395	3	N	57	57	1			-0-
							63	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
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
08	50530	X	42770	-0-	-7760	-0-	634	1	42136	3	N	-0-					123
09	46590	X	39208	-0-	-7382	-0-	609	1	38598	3	N	-0-					123
							1	4									
*10	47802	X	38093	-0-	-9709	-0-	621	1	37472	3	N	-0-					123
11	44580	X	37060	-0-	-7520	-0-	590	1	36469	3	N	-0-					123
							1	4									

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
06	87850	X	87850	-0-	-0-	-0-	1072	1	81540	3	N	4761	4532	0	229	1	-0-
							1	4	5237	9							
07	88658	X	88658	-0-	-0-	-0-	1130	1	82835	3	N	4266	4174	0	92	1	-0-
							4693	9									
08	90104	X	90104	-0-	-0-	-0-	1234	1	84048	3	N	4384	4127	0	257	1	-0-
							4822	9									
09	88732	X	88732	-0-	-0-	-0-	1273	1	82642	3	N	4376	4238	0	138	1	-0-
							3	4	4814	9							
*10	95469	X	95469	-0-	-0-	-0-	1468	1	89895	3	N	3733	3733	0			-0-
							4106	9									
11	87840	X	29608	-0-	-58232	-0-	447	1	27700	3	N	1328	1328	0			-0-
							1461	9									

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	37050	X	25572	-0-	-11478	-0-	271	1	21076	3	N	3841	3841	0			-0-
							4225	9									
07	37231	X	28913	-0-	-8318	-0-	325	1	24569	3	N	3654	3619	0	35	1	-0-
							4019	9									
08	35185	X	27563	-0-	-7622	-0-	333	1	23414	3	N	3469	3469	0			-0-
							3816	9									
09	30150	X	25407	-0-	-4743	-0-	320	1	21398	3	N	3353	3353	0			-0-
							1	4	3688	9							
*10	27652	X	23472	-0-	-4180	-0-	313	1	19665	3	N	3176	3176	0			-0-
							3494	9									
11	27990	X	21991	-0-	-5999	-0-	294	1	18179	3	N	3198	3198	0			-0-
							3518	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117990	X	103389	-0-		-14601		-0-	1330	1	100300	3	N	1598	1598	0			-0-
									1	4	1758	9							
07	118575	X	107753	-0-		-10822		-0-	1448	1	104708	3	N	1452	1452	0			-0-
									1597	9									
08	109554	X	103421	-0-		-6133		-0-	1501	1	100400	3	N	1382	1382	0			-0-
									1520	9									
09	106530	X	92989	-0-		-13541		-0-	1411	1	90002	3	N	1430	1430	0			-0-
									3	4	1573	9							
*10	110081	X	90891	-0-		-19190		-0-	1451	1	87925	3	N	1377	1377	0			-0-
									1515	9									
11	104280	X	87800	-0-		-16480		-0-	1377	1	85070	3	N	1229	1229	0			-0-
									1	4	1352	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81856	X	81856	-0-		-0-		-0-	1061	1	79955	3	N	763	763	0			-0-
									1	4	839	9							
07	88846	X	81438	-0-		-7408		-0-	1101	1	79531	3	N	733	733	0			-0-
									806	9									
08	89311	X	75458	-0-		-13853		-0-	1102	1	73572	3	N	713	713	0			-0-
									784	9									
09	86430	X	67042	-0-		-19388		-0-	1023	1	65073	3	N	721	721	0			-0-
									153	4	793	9							
*10	84599	X	66253	-0-		-18346		-0-	1059	1	64128	3	N	705	705	0			-0-
									290	4	776	9							
11	81870	X	66790	-0-		-15080		-0-	1050	1	64952	3	N	715	715	0			-0-
									1	4	787	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74850	X	39326	-0-		-35524		-0-	484	1	36837	3	N	1823	1823	0			-0-
									2005	9									
07	80166	X	37376	-0-		-42790		-0-	481	1	35194	3	N	1546	1546	0			-0-
									1701	9									
08	80166	X	35080	-0-		-45086		-0-	487	1	32977	3	N	1469	1469	0			-0-
									1616	9									
09	48720	X	32026	-0-		-16694		-0-	464	1	29996	3	N	1423	1423	0			-0-
									1	4	1565	9							
*10	43927	X	35443	-0-		-8484		-0-	556	1	33719	3	N	1062	1062	0			-0-
									1168	9									
11	39330	X	29255	-0-		-10075		-0-	450	1	27714	3	N	992	969	0	23	1	-0-
									1091	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75690	X	72534	-0-		-3156		-0-	936	1	70521	3	N	978	978	0			-0-
									1	4	1076	9							
07	81685	X	71649	-0-		-10036		-0-	961	1	69513	3	N	921	921	0			-0-
									162	4	1013	9							
08	82212	X	66136	-0-		-16076		-0-	948	1	63440	3	N	935	935	0			-0-
									719	4	1029	9							
09	79560	X	56935	-0-		-22625		-0-	855	1	54677	3	N	850	850	0			-0-
									468	4	935	9							
*10	74958	X	56635	-0-		-18323		-0-	893	1	54183	3	N	921	921	0			-0-
									546	4	1013	9							
11	72540	X	56579	-0-		-15961		-0-	884	1	54723	3	N	883	883	0			-0-
									1	4	971	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
06	22410	X	17540	-0-	-4870	-0-	192	1	14662	3	N	2442	2442	0			-0-
							2686	9									
07	23157	X	16432	-0-	-6725	-0-	180	1	13426	3	N	2569	2569	0			-0-
							2826	9									
08	20956	X	14890	-0-	-6066	-0-	177	1	12224	3	N	2263	2263	0			-0-
							2489	9									
09	17460	X	14777	-0-	-2683	-0-	175	1	11507	3	N	2814	2325	0	489	1	-0-
							3095	9									
*10	18135	X	15637	-0-	-2498	-0-	210	1	12900	3	N	2297	2297	0			-0-
							2527	9									
11	17550	X	11936	-0-	-5614	-0-	157	1	9729	3	N	1864	1784	0	80	1	-0-
							2050	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112350	X	96516	-0-	-15834	-0-	1229	1	92952	3	N	2122	2122	0			-0-
							1	4	2334	9							
07	116095	X	99812	-0-	-16283	-0-	1328	1	96267	3	N	2015	2015	0			-0-
							2217	9									
08	102858	X	95940	-0-	-6918	-0-	1380	1	92451	3	N	1917	1917	0			-0-
							2109	9									
09	100260	X	88675	-0-	-11585	-0-	1335	1	85272	3	N	1877	1877	0			-0-
							3	4	2065	9							
*10	103602	X	97830	-0-	-5772	-0-	1554	1	94043	3	N	2030	2030	0			-0-
							2233	9									
11	96600	X	92793	-0-	-3807	-0-	1443	1	89004	3	N	2132	2109	0	23	1	-0-
							1	4	2345	9							

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80609	X	80609	-0-	-0-	-0-	1013	1	76581	3	N	2741	2440	0	301	1	-0-
							3015	9									
07	85715	X	76168	-0-	-9547	-0-	990	1	72009	3	N	2881	2570	0	311	1	-0-
							3169	9									
08	85715	X	76811	-0-	-8904	-0-	1084	1	72815	3	N	2647	2312	0	335	1	-0-
							2912	9									
09	80070	X	68452	-0-	-11618	-0-	1009	1	64559	3	N	2622	2172	0	450	1	-0-
							2884	9									
*10	83297	X	71155	-0-	-12142	-0-	1110	1	67231	3	N	2558	1974	0	584	1	-0-
							2814	9									
11	80610	X	65044	-0-	-15566	-0-	990	1	61217	3	N	2579	1859	0	720	1	-0-
							2837	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
06	20760	X	15376	-0-	-5384	-0-	170	1	13028	3	N	1980	1980	0			-0-
							2178	9									
07	20832	X	15516	-0-	-5316	-0-	176	1	13106	3	N	2031	2031	0			-0-
							2234	9									
08	18755	X	15314	-0-	-3441	-0-	186	1	12877	3	N	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
09	16890	X	15329	-0-	-1561	-0-	187	1	12357	3	N	2532	2085	0	447	1	-0-
							2785	9									
*10	17453	X	15459	-0-	-1994	-0-	211	1	12961	3	N	2079	2079	0			-0-
							2287	9									
11	15390	X	12947	-0-	-2443	-0-	176	1	10858	3	N	1739	1665	0	74	1	-0-
							1913	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
06	97320	X	68484	-0-	-28836	-0-	839	1	64242	3	N	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
07	95356	X	68217	-0-	-27139	-0-	864	1	63923	3	N	3118	3118	0			-0-
							3430	9									
08	85963	X	63450	-0-	-22513	-0-	866	1	59382	3	N	2911	2911	0			-0-
							3202	9									
09	76110	X	55398	-0-	-20712	-0-	786	1	51363	3	N	2952	2952	0			-0-
							2	4	3247	9							
*10	74958	X	54256	-0-	-20702	-0-	811	1	50317	3	N	2844	2844	0			-0-
							3128	9									
11	68490	X	49190	-0-	-19300	-0-	729	1	45059	3	N	3092	3092	0			-0-
							1	4	3401	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91860	X	79362	-0-	-12498	-0-	977	1	74435	3	N	3591	3391	0	200	1	-0-
							3950	9									
07	89337	X	89337	-0-	-0-	-0-	1149	1	84318	3	N	3518	3293	0	225	1	-0-
							3870	9									
08	89047	X	89047	-0-	-0-	-0-	1242	1	84321	3	N	3167	2921	0	246	1	-0-
							3484	9									
09	85620	X	78465	-0-	-7155	-0-	1145	1	74030	3	N	2991	2658	0	333	1	-0-
							3290	9									
*10	87854	X	80692	-0-	-7162	-0-	1247	1	76281	3	N	2876	2447	0	429	1	-0-
							3164	9									
11	86460	X	71608	-0-	-14852	-0-	1087	1	67192	3	N	3026	2488	0	538	1	-0-
							3329	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
06	119670	X	86307	-0-	-33363	-0-	1045	1	80289	3	N	4520	4520	0			-0-
							1	4	4972	9							
07	117583	X	70850	-0-	-46733	-0-	876	1	65692	3	N	3893	3893	0			-0-
							4282	9									
08	108376	X	65415	-0-	-42961	-0-	869	1	60325	3	N	3837	3837	0			-0-
							4221	9									
09	95550	X	63837	-0-	-31713	-0-	882	1	58173	3	N	4345	4345	0			-0-
							2	4	4780	9							
*10	94519	X	62578	-0-	-31941	-0-	919	1	57401	3	N	3871	3871	0			-0-
							4258	9									
11	86310	X	59778	-0-	-26532	-0-	871	1	53785	3	N	4655	4655	0			-0-
							1	4	5121	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
06	95280	X	66230	-0-	-29050	-0-	810	1	62155	3	N	2968	2968	0			-0-
							3265	9									
07	92752	X	66286	-0-	-26466	-0-	842	1	62383	3	N	2783	2783	0			-0-
							3061	9									
08	83204	X	61943	-0-	-21261	-0-	848	1	58210	3	N	2623	2623	0			-0-
							2885	9									
09	73590	X	55093	-0-	-18497	-0-	785	1	51263	3	N	2766	2766	0			-0-
							2	4	3043	9							
*10	72602	X	54017	-0-	-18585	-0-	810	1	50257	3	N	2682	2682	0			-0-
							2950	9									
11	66240	X	43556	-0-	-22684	-0-	647	1	39976	3	N	2665	2665	0			-0-
							1	4	2932	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
06	325710	X	228963	-0-	-96747	-0-	2994	1	225787	3	N	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
07	316293	X	223437	-0-	-92856	-0-	3058	1	220254	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
08	283433	X	218957	-0-	-64476	-0-	3242	1	215686	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	250020	X	192910	-0-	-57110	-0-	2997	1	189902	3	N	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*10	258354	X	195367	-0-	-62987	-0-	3193	1	192151	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
11	228960	X	182791	-0-	-46169	-0-	2911	1	179857	3	N	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71400	X	50661	-0-	-20739	-0-	585	1	45661	3	N	4014	4014	0			-0-
							4415	9									
07	70587	X	48377	-0-	-22210	-0-	609	1	45245	3	N	2294	2294	0			-0-
							2523	9									
08	62992	X	44772	-0-	-18220	-0-	610	1	41939	3	N	2021	2021	0			-0-
							2223	9									
09	54840	X	38975	-0-	-15865	-0-	551	1	35908	3	N	2286	2286	0			-0-
							1	4	2515	9							
*10	54684	X	36422	-0-	-18262	-0-	519	1	32635	3	N	2971	2971	0			-0-
							3268	9									
11	50670	X	29111	-0-	-21559	-0-	429	1	26387	3	N	2086	2086	0			-0-
							2295	9									

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	196385	X	156270	-0-	-40115	-0-	2314	1	153955	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	176100	X	137405	-0-	-38695	-0-	2134	1	135218	3	N	44	44	0			-0-
							5	4	48	9							
*10	181970	X	136263	-0-	-45707	-0-	2227	1	134016	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
11	164250	X	129614	-0-	-34636	-0-	2064	1	127511	3	N	34	34	0			-0-
							2	4	37	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
06	174510	X	127683	-0-	-46827	-0-	1671	1	125965	3	N	42	42	0			-0-
							1	4	46	9							
07	164796	X	125511	-0-	-39285	-0-	1719	1	123767	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
08	151125	X	122520	-0-	-28605	-0-	1814	1	120673	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
09	135990	X	108084	-0-	-27906	-0-	1675	1	106208	3	N	179	179	0			-0-
							4	4	197	9							
*10	140523	X	108547	-0-	-31976	-0-	1774	1	106733	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
11	127680	X	102334	-0-	-25346	-0-	1629	1	100661	3	N	39	39	0			-0-
							1	4	43	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
06	110460	X	78745	-0-	-31715	-0-	970	1	73916	3	N	3507	3507	0			-0-
							1	4	3858	9							
07	106671	X	77628	-0-	-29043	-0-	1000	1	73164	3	N	3149	3149	0			-0-
							3464	9									
08	95883	X	72229	-0-	-23654	-0-	1000	1	67807	3	N	3111	3111	0			-0-
							3422	9									
09	88650	X	64246	-0-	-24404	-0-	929	1	60085	3	N	2936	2936	0			-0-
							2	4	3230	9							
*10	87451	X	62719	-0-	-24732	-0-	954	1	58664	3	N	2819	2819	0			-0-
							3101	9									
11	78750	X	57605	-0-	-21145	-0-	871	1	53808	3	N	2659	2659	0			-0-
							1	4	2925	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
06	95760	X	66343	-0-	-29417	-0-	830	1	63009	3	N	2276	2276	0			-0-
							2504	9									
07	89094	X	66087	-0-	-23007	-0-	862	1	62845	3	N	2164	2164	0			-0-
							2380	9									
08	81747	X	61411	-0-	-20336	-0-	865	1	58318	3	N	2025	2025	0			-0-
							2228	9									
09	74700	X	54628	-0-	-20072	-0-	805	1	51705	3	N	1924	1924	0			-0-
							2	4	2116	9							
*10	73842	X	53860	-0-	-19982	-0-	836	1	51012	3	N	1829	1829	0			-0-
							2012	9									
11	66330	X	49710	-0-	-16620	-0-	760	1	46963	3	N	1805	1805	0			-0-
							1	4	1986	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
06	99360	X	72583	-0-	-26777	-0-	901	1	68500	3	N	2892	2892	0			-0-
							1	4	3181	9							
07	96658	X	72152	-0-	-24506	-0-	933	1	68193	3	N	2751	2751	0			-0-
							3026	9									
08	89435	X	67333	-0-	-22102	-0-	939	1	63509	3	N	2623	2623	0			-0-
							2885	9									
09	80730	X	60758	-0-	-19972	-0-	886	1	57019	3	N	2592	2592	0			-0-
							2	4	2851	9							
*10	80290	X	59527	-0-	-20763	-0-	914	1	55893	3	N	2473	2473	0			-0-
							2720	9									
11	72570	X	54774	-0-	-17796	-0-	828	1	51169	3	N	2524	2524	0			-0-
							1	4	2776	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
06	121350	X	97249	-0-	-24101	-0-	1135	1	87581	3	N	7756	7756	0			-0-
							1	4	8532	9							
07	116343	X	99259	-0-	-17084	-0-	1206	1	89994	3	N	7326	7326	0			-0-
							8059	9									
08	104098	X	94899	-0-	-9199	-0-	1241	1	86031	3	N	6934	6934	0			-0-
							7627	9									
09	96510	X	85785	-0-	-10725	-0-	1170	1	77308	3	N	6640	6640	0			-0-
							3	4	7304	9							
*10	100502	X	84312	-0-	-16190	-0-	1210	1	76287	3	N	6195	6195	0			-0-
							6815	9									
11	97260	X	77134	-0-	-20126	-0-	1115	1	68897	3	N	6474	6474	0			-0-
							1	4	7121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137610	X	109063	-0-	-28547	-0-	1337	1	102283	3	N	4947	4947	0			-0-
							1	4	5442	9							
07	134478	X	117698	-0-	-16780	-0-	1433	1	107472	3	N	7994	7994	0			-0-
							8793	9									
08	133982	X	113283	-0-	-20699	-0-	1484	1	103420	3	N	7617	7617	0			-0-
							8379	9									
09	111360	X	100423	-0-	-10937	-0-	1364	1	90877	3	N	7435	7435	0			-0-
							3	4	8179	9							
*10	115072	X	98794	-0-	-16278	-0-	1417	1	89189	3	N	7444	7444	0			-0-
							8188	9									
11	113910	X	33063	-0-	-80847	-0-	476	1	29488	3	N	2817	2817	0			-0-
							3099	9									

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138300	X	123047	-0-	-15253	-0-	1609	1	121083	3	N	322	322	0			-0-
							1	4	354	9							
07	142910	X	122273	-0-	-20637	-0-	1669	1	120238	3	N	333	333	0			-0-
							366	9									
08	132277	X	115761	-0-	-16516	-0-	1710	1	113887	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									
09	122940	X	102544	-0-	-20396	-0-	1589	1	100750	3	N	183	183	0			-0-
							4	4	201	9							
*10	127162	X	101035	-0-	-26127	-0-	1645	1	99069	3	N	292	280	0	12	1	-0-
							321	9									
11	123060	X	94720	-0-	-28340	-0-	1507	1	93090	3	N	111	111	0			-0-
							1	4	122	9							

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124231	X	124231	-0-	-0-	-0-	1626	1	122295	3	N	281	281	0			-0-
							1	4	309	9							
07	130122	X	130122	-0-	-0-	-0-	1754	1	126796	3	N	1429	1429	0			-0-
							1572	9									
08	122457	X	122457	-0-	-0-	-0-	1798	1	119964	3	N	632	632	0			-0-
							695	9									
09	111480	X	100842	-0-	-10638	-0-	1563	1	99101	3	N	159	159	0			-0-
							3	4	175	9							
*10	115196	X	102856	-0-	-12340	-0-	1648	1	99750	3	N	1325	1272	0	53	1	-0-
							1458	9									
11	111480	X	96713	-0-	-14767	-0-	1528	1	94341	3	N	766	766	0			-0-
							1	4	843	9							

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	126108	X	105169	-0-	-20939	-0-	1558	1	103591	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	119820	X	96865	-0-	-22955	-0-	1504	1	95341	3	N	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
*10	123814	X	95750	-0-	-28064	-0-	1566	1	94174	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
11	113880	X	89086	-0-	-24794	-0-	1419	1	87666	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	176850	X	142781	-0-	-34069	-0-	1861	1	140064	3	N	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
07	178436	X	145879	-0-	-32557	-0-	1986	1	143090	3	N	730	730	0			-0-
							803	9									
08	169756	X	141151	-0-	-28605	-0-	2082	1	138440	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
09	144600	X	124452	-0-	-20148	-0-	1922	1	121790	3	N	668	668	0			-0-
							5	4	735	9							
*10	149420	X	126812	-0-	-22608	-0-	2055	1	123849	3	N	825	793	0	32	1	-0-
							908	9									
11	142770	X	116782	-0-	-25988	-0-	1846	1	114076	3	N	780	780	0			-0-
							2	4	858	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
06	145560	X	81315	-0-	-64245	-0-	875	1	69128	3	N	10283	10283	0			-0-
							1	4	11311	9							
07	132432	X	78213	-0-	-54219	-0-	868	1	67086	3	N	9326	9326	0			-0-
							10259	9									
08	115475	X	81521	-0-	-33954	-0-	982	1	70165	3	N	9431	9431	0			-0-
							10374	9									
09	97380	X	79614	-0-	-17766	-0-	1043	1	70091	3	N	7706	7706	0			-0-
							3	4	8477	9							
*10	93279	X	71262	-0-	-22017	-0-	992	1	60669	3	N	8728	8414	0	314	1	-0-
							9601	9									
11	81330	X	62100	-0-	-19230	-0-	858	1	53068	3	N	7430	7038	0	392	1	-0-
							1	4	8173	9							

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 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
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	217306	-0-	-100971	-0-	2976	1	214284	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
08	286905	X	171398	-0-	-115507	-0-	2520	1	168863	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
09	277650	X	154188	-0-	-123462	-0-	2399	1	151767	3	N	15	15	0			-0-
							5	4	17	9							
*10	286905	X	139799	-0-	-147106	-0-	2282	1	137489	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
11	237210	X	147509	-0-	-89701	-0-	2354	1	145135	3	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216840	X	108600	-0-	-108240	-0-	1428	1	107150	3	N	19	17	0	2	1	-0-
							1	4	21	9							
07	224068	X	132469	-0-	-91599	-0-	1816	1	130646	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	218674	X	110680	-0-	-107994	-0-	1647	1	109021	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
09	211620	X	108235	-0-	-103385	-0-	1682	1	106541	3	N	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
*10	160890	X	80225	-0-	-80665	-0-	1299	1	78918	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
11	128190	X	108053	-0-	-20137	-0-	1721	1	106327	3	N	3	3	0			-0-
							2	4	3	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127530	X	73726	-0-		-53804	-0-	783	1	61720	3	N	10203	10203	0			-0-
								11223	9									
07	114979	X	69402	-0-		-45577	-0-	764	1	58784	3	N	8958	8958	0			-0-
								9854	9									
08	98859	X	75132	-0-		-23727	-0-	905	1	64153	3	N	9158	9158	0			-0-
								10074	9									
09	81330	X	72678	-0-		-8652	-0-	954	1	63726	3	N	7269	7269	0			-0-
								2	4	7996	9							
*10	84041	X	64986	-0-		-19055	-0-	912	1	56115	3	N	7235	6964	0	271	1	-0-
								7959	9									
11	73740	X	56293	-0-		-17447	-0-	779	1	48213	3	N	6636	6286	0	350	1	-0-
								1	4	7300	9							

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235493	-0-		-111056	-0-	3226	1	232220	3	N	43	43	0			-0-
								47	9									
08	346549	X	173336	-0-		-173213	-0-	2551	1	170452	3	N	303	303	0			-0-
								333	9									
09	335370	X	172222	-0-		-163148	-0-	2670	1	169101	3	N	405	405	0			-0-
								5	4	446	9							
*10	307303	X	151487	-0-		-155816	-0-	2469	1	148975	3	N	39	39	0			-0-
								43	9									
11	256260	X	148417	-0-		-107843	-0-	2364	1	145992	3	N	54	54	0			-0-
								2	4	59	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105570	X	60346	-0-		-45224	-0-	662	1	51568	3	N	7378	7378	0			-0-
								8116	9									
07	95604	X	57138	-0-		-38466	-0-	652	1	49277	3	N	6554	6554	0			-0-
								7209	9									
08	82429	X	61398	-0-		-21031	-0-	769	1	53390	3	N	6581	6581	0			-0-
								7239	9									
09	70800	X	62212	-0-		-8588	-0-	843	1	55463	3	N	5367	5367	0			-0-
								2	4	5904	9							
*10	67921	X	55179	-0-		-12742	-0-	796	1	48586	3	N	5270	5079	0	191	1	-0-
								5797	9									
11	60360	X	47631	-0-		-12729	-0-	679	1	42024	3	N	4480	4244	0	236	1	-0-
								4928	9									

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142350	X	142058	-0-		-292	-0-	1866	1	139886	3	N	277	273	0	4	1	-0-
								1	4	305	9							
07	161126	X	161126	-0-		-0-	-0-	2116	1	154093	3	N	4470	4470	0			-0-
								4917	9									
08	147095	X	139717	-0-		-7378	-0-	2059	1	137286	3	N	338	338	0			-0-
								372	9									
09	142350	X	126928	-0-		-15422	-0-	1973	1	124922	3	N	25	25	0			-0-
								5	4	28	9							
*10	147095	X	116057	-0-		-31038	-0-	1877	1	113076	3	N	1004	1004	0			-0-
								1104	9									
11	142350	X	115590	-0-		-26760	-0-	1842	1	113720	3	N	24	24	0			-0-
								2	4	26	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 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460680	X	128263	-0-	-332417	-0-	1681	1	126438	3	N	130	125	0	5	1	-0-
							1	4	143	9							
07	476036	X	138094	-0-	-337942	-0-	1891	1	136080	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
08	388771	X	122073	-0-	-266698	-0-	1804	1	120016	3	N	230	230	0			-0-
							253	9									
09	204870	X	108860	-0-	-96010	-0-	1687	1	106948	3	N	201	201	0			-0-
							4	4	221	9							
*10	211699	X	110122	-0-	-101577	-0-	1799	1	108254	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
11	133650	X	120668	-0-	-12982	-0-	1923	1	118726	3	N	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	262068	-0-	-374362	-0-	3584	1	258244	3	N	218	218	0			-0-
							240	9									
08	498139	X	203566	-0-	-294573	-0-	2988	1	200323	3	N	232	232	0			-0-
							255	9									
09	321600	X	172559	-0-	-149041	-0-	2678	1	169487	3	N	354	354	0			-0-
							5	4	389	9							
*10	332320	X	161505	-0-	-170815	-0-	2632	1	158529	3	N	313	313	0			-0-
							344	9									
11	290160	X	152681	-0-	-137479	-0-	2427	1	149863	3	N	354	354	0			-0-
							2	4	389	9							

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163267	-0-	-186847	-0-	2231	1	160777	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	290687	X	147998	-0-	-142689	-0-	2187	1	145599	3	N	193	193	0			-0-
							212	9									
09	201660	X	129245	-0-	-72415	-0-	2006	1	127060	3	N	158	158	0			-0-
							5	4	174	9							
*10	208382	X	118966	-0-	-89416	-0-	1940	1	116843	3	N	166	166	0			-0-
							183	9									
11	184830	X	109820	-0-	-75010	-0-	1748	1	108019	3	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	441006	X	178941	-0-	-262065	-0-	2636	1	176305	3	N	-0-					-0-
09	291390	X	176430	-0-	-114960	-0-	2746	1	173672	3	N	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*10	301103	X	164840	-0-	-136263	-0-	2693	1	162093	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
11	250920	X	153791	-0-	-97129	-0-	2450	1	151248	3	N	83	83	0			-0-
							2	4	91	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119422	-0-	-161903	-0-	1631	1	117615	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
08	232097	X	112292	-0-	-119805	-0-	1659	1	110405	3	N	207	207	0			-0-
							228	9									
09	165120	X	100411	-0-	-64709	-0-	1558	1	98691	3	N	144	144	0			-0-
							4	4	158	9							
*10	153419	X	105408	-0-	-48011	-0-	1719	1	103554	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
11	129900	X	94637	-0-	-35263	-0-	1506	1	92979	3	N	137	137	0			-0-
							1	4	151	9							

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212070	-0-	-188574	-0-	2901	1	208959	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
08	397947	X	162958	-0-	-234989	-0-	2394	1	159675	3	N	808	808	0			-0-
							889	9									
09	288780	X	125202	-0-	-163578	-0-	1915	1	122942	3	N	308	308	0			-0-
							6	4	339	9							
*10	298406	X	135186	-0-	-163220	-0-	2205	1	132785	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									
11	240990	X	127366	-0-	-113624	-0-	2026	1	125097	3	N	219	219	0			-0-
							2	4	241	9							

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240008	-0-	-237640	-0-	3285	1	236633	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
08	449655	X	169652	-0-	-280003	-0-	2498	1	167070	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
09	329880	X	142253	-0-	-187627	-0-	2180	1	140013	3	N	50	50	0			-0-
							5	4	55	9							
*10	340876	X	146577	-0-	-194299	-0-	2390	1	143946	3	N	219	219	0			-0-
							241	9									
11	268290	X	137649	-0-	-130641	-0-	2189	1	135254	3	N	185	185	0			-0-
							2	4	204	9							

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235007	-0-	-107357	-0-	3216	1	231648	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
08	342364	X	164800	-0-	-177564	-0-	2430	1	162154	3	N	196	196	0			-0-
							216	9									
09	331320	X	145791	-0-	-185529	-0-	2234	1	143489	3	N	56	56	0			-0-
							6	4	62	9							
*10	342364	X	156758	-0-	-185606	-0-	2556	1	154084	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									
11	261330	X	140230	-0-	-121100	-0-	2235	1	137958	3	N	32	32	0			-0-
							2	4	35	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
06	555330	X	342404	-0-	-212926	-0-	4489	1 3 4	337912	3	Y	-0-					-0-
07	573841	X	330751	-0-	-243090	-0-	4531	1 1 4	326219	3	Y	-0-					-0-
08	522381	X	298356	-0-	-224025	-0-	4418	1	293938	3	Y	-0-					-0-
09	435570	X	247794	-0-	-187776	-0-	3855	1 8 4	243931	3	Y	-0-					-0-
*10	286750	X	271495	-0-	-15255	-0-	4436	1	267059	3	Y	-0-					-0-
11	277500	X	191593	-0-	-85907	-0-	3051	1 3 4	188539	3	Y	-0-					-0-

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
06	463770	X	354392	-0-	-109378	-0-	4647	1 3 4	349742	3	Y	-0-					-0-
07	479229	X	314027	-0-	-165202	-0-	4301	1 1 4	309725	3	Y	-0-					-0-
08	479229	X	283285	-0-	-195944	-0-	4197	1	279088	3	Y	-0-					-0-
09	428970	X	237632	-0-	-191338	-0-	3695	1 8 4	233929	3	Y	-0-					-0-
*10	272800	X	257373	-0-	-15427	-0-	4205	1	253168	3	Y	-0-					-0-
11	264000	X	185415	-0-	-78585	-0-	2957	1 3 4	182455	3	Y	-0-					-0-

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
06	338820	X	125099	-0-	-213721	-0-	1639	1 1 4	123400 59	3 9	N	54	50	0	4	1	-0-
07	281573	X	117373	-0-	-164200	-0-	1607	1 86 9	115680	3	N	78	78	0			-0-
08	223851	X	105881	-0-	-117970	-0-	1555	1 696 9	103630	3	N	633	633	0			-0-
09	145920	X	92415	-0-	-53505	-0-	1435	1 4 4	90917 59	3 9	N	54	54	0			-0-
*10	143933	X	84350	-0-	-59583	-0-	1377	1 69 9	82904	3	N	63	63	0			-0-
11	125100	X	81442	-0-	-43658	-0-	1297	1 1 4	80064 80	3 9	N	73	73	0			-0-

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
06	474690	X	330843	-0-	-143847	-0-	4343	1 3 4	326497	3	Y	-0-					-0-
07	490513	X	294842	-0-	-195671	-0-	4036	1	290806	3	Y	-0-					-0-
08	490513	X	264093	-0-	-226420	-0-	3913	1	260180	3	Y	-0-					-0-
09	416310	X	208886	-0-	-207424	-0-	3251	1 7 4	205628	3	Y	-0-					-0-
*10	252650	X	220858	-0-	-31792	-0-	3618	1	217240	3	Y	-0-					-0-
11	244500	X	161397	-0-	-83103	-0-	2552	1 3 4	158842	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 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
06	482340	X	221303	-0-		-261037	-0-		2901	1	218203	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									
08	322462	X	196592	-0-		-125870	-0-		2909	1	193371	3	Y	284	284	1			-0-
									312	9									
09	284880	X	164966	-0-		-119914	-0-		2561	1	162350	3	Y	45	45	1			-0-
									5	4	50	9							
*10	190650	X	164336	-0-		-26314	-0-		2685	1	161463	3	Y	171	171	1			-0-
									188	9									
11	184500	X	136032	-0-		-48468	-0-		2166	1	133847	3	Y	15	15	1			-0-
									2	4	17	9							

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 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
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									
08	281635	X	150900	-0-		-130735	-0-		2233	1	148667	3	Y	-0-					-0-
09	227970	X	117154	-0-		-110816	-0-		1814	1	115327	3	Y	8	8	1			-0-
									4	4	9	9							
*10	148800	X	124636	-0-		-24164	-0-		2034	1	122227	3	Y	341	341	1			-0-
									375	9									
11	144000	X	97891	-0-		-46109	-0-		1557	1	96235	3	Y	89	89	1			-0-
									1	4	98	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
06	379214	X	379214	-0-		-0-	-0-		4849	1	367079	3	N	6558	6558	0			-0-
									72	4	7214	9							
07	363528	X	363528	-0-		-0-	-0-		4864	1	352698	3	N	5343	5293	0	50	1	-0-
									89	4	5877	9							
08	319994	X	319994	-0-		-0-	-0-		4623	1	310255	3	N	4575	4544	0	31	1	-0-
									83	4	5033	9							
09	274317	X	274317	-0-		-0-	-0-		4152	1	265520	3	N	4172	4132	0	40	1	-0-
									56	4	4589	9							
*10	266501	X	266501	-0-		-0-	-0-		4255	1	257658	3	N	3840	3809	0	31	1	-0-
									364	4	4224	9							
*11	244340	X	244340	-0-		-0-	-0-		3821	1	236110	3	N	3443	3409	0	34	1	-0-
									622	4	3787	9							

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 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
06	292140	X	206867	-0-		-85273	-0-		2595	1	197882	3	N	5774	5774	0			-0-
									39	4	6351	9							
07	301878	X	185812	-0-		-116066	-0-		2431	1	178024	3	N	4832	4785	0	47	1	-0-
									42	4	5315	9							
08	284921	X	177405	-0-		-107516	-0-		2506	1	169779	3	N	4614	4582	0	32	1	-0-
									45	4	5075	9							
09	261270	X	150192	-0-		-111078	-0-		2226	1	143320	3	N	4197	4155	0	42	1	-0-
									29	4	4617	9							
*10	237088	X	153348	-0-		-83740	-0-		2385	1	146000	3	N	4328	4291	0	37	1	-0-
									202	4	4761	9							
11	206880	X	135843	-0-		-71037	-0-		2079	1	128437	3	N	4535	4490	0	45	1	-0-
									338	4	4989	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 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539400	X	175935	-0-	-363465	-0-	2217	1	168613	3	N	4611	4611	0			-0-
							33	4	5072	9							
07	259346	X	156826	-0-	-102520	-0-	2055	1	150206	3	N	4117	4078	0	39	1	-0-
							36	4	4529	9							
08	226672	X	152335	-0-	-74337	-0-	2150	1	145646	3	N	4091	4063	0	28	1	-0-
							39	4	4500	9							
09	219360	X	130634	-0-	-88726	-0-	1926	1	124324	3	N	3962	3923	0	39	1	-0-
							26	4	4358	9							
*10	193037	X	123310	-0-	-69727	-0-	1908	1	116926	3	N	3921	3888	0	33	1	-0-
							163	4	4313	9							
11	175950	X	114058	-0-	-61892	-0-	1740	1	107488	3	N	4134	4093	0	41	1	-0-
							283	4	4547	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469201	X	469201	-0-	-0-	-0-	5815	1	443906	3	N	17706	17706	0			-0-
							3	4	19477	9							
07	403862	X	403862	-0-	-0-	-0-	5216	1	382936	3	N	14281	14281	0			-0-
							1	4	15709	9							
08	350051	X	350051	-0-	-0-	-0-	4901	1	332862	3	N	11170	11170	0			-0-
							1	4	12287	9							
09	266272	X	266272	-0-	-0-	-0-	3928	1	252666	3	N	8789	8789	0			-0-
							10	4	9668	9							
*10	271409	X	271409	-0-	-0-	-0-	4229	1	258633	3	N	7770	7770	0			-0-
							8547	9									
11	226671	X	226671	-0-	-0-	-0-	3481	1	214858	3	N	7572	7549	0	23	1	-0-
							3	4	8329	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470853	X	470853	-0-	-0-	-0-	5818	1	445712	3	N	17564	17564	0			-0-
							3	4	19320	9							
07	405117	X	405117	-0-	-0-	-0-	5241	1	385652	3	N	12930	12930	0			-0-
							1	4	14223	9							
08	347158	X	347158	-0-	-0-	-0-	4878	1	331717	3	N	9602	9602	0			-0-
							1	4	10562	9							
09	267399	X	267399	-0-	-0-	-0-	3968	1	255335	3	N	7350	7350	0			-0-
							11	4	8085	9							
*10	247330	X	247330	-0-	-0-	-0-	3853	1	236319	3	N	6507	6507	0			-0-
							7158	9									
11	201911	X	201911	-0-	-0-	-0-	3106	1	191816	3	N	6351	6328	0	23	1	-0-
							3	4	6986	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441908	X	441908	-0-	-0-	-0-	5493	1	420097	3	N	14832	14832	0			-0-
							3	4	16315	9							
07	380489	X	380489	-0-	-0-	-0-	4946	1	363197	3	N	11223	11223	0			-0-
							1	4	12345	9							
08	332206	X	332206	-0-	-0-	-0-	4679	1	317947	3	N	8709	8709	0			-0-
							9580	9									
09	270363	X	270363	-0-	-0-	-0-	4009	1	258516	3	N	7116	7116	0			-0-
							10	4	7828	9							
*10	239754	X	239754	-0-	-0-	-0-	3733	1	229091	3	N	6300	6300	0			-0-
							6930	9									
11	204357	X	204357	-0-	-0-	-0-	3148	1	194441	3	N	6150	6127	0	23	1	-0-
							3	4	6765	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452120	X	452120	-0-		-0-	-0-	5568	1	425711	3	N	18944	18944	0			-0-
								3	4	20838	9							
07	393676	X	393676	-0-		-0-	-0-	5082	1	372941	3	N	14229	14229	0			-0-
								1	4	15652	9							
08	328068	X	328068	-0-		-0-	-0-	4570	1	310912	3	N	11442	11442	0			-0-
								12586	9									
09	256715	X	256715	-0-		-0-	-0-	3782	1	243573	3	N	8500	8500	0			-0-
								10	4	9350	9							
*10	229616	X	229616	-0-		-0-	-0-	3549	1	217802	3	N	7514	7514	0			-0-
								8265	9									
11	202932	X	202932	-0-		-0-	-0-	3105	1	191769	3	N	7323	7300	0	23	1	-0-
								3	4	8055	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471344	X	471344	-0-		-0-	-0-	5856	1	447961	3	N	15931	15931	0			-0-
								3	4	17524	9							
07	412576	X	412576	-0-		-0-	-0-	5363	1	393789	3	N	12203	12203	0			-0-
								1	4	13423	9							
08	362739	X	362739	-0-		-0-	-0-	5120	1	347472	3	N	9224	9224	0			-0-
								1	4	10146	9							
09	300041	X	300041	-0-		-0-	-0-	4452	1	286927	3	N	7864	7864	0			-0-
								12	4	8650	9							
*10	273632	X	273632	-0-		-0-	-0-	4266	1	261708	3	N	6962	6962	0			-0-
								7658	9									
11	212330	X	212330	-0-		-0-	-0-	3265	1	201590	3	N	6793	6770	0	23	1	-0-
								3	4	7472	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482832	X	482832	-0-		-0-	-0-	5902	1	451860	3	N	22788	22788	0			-0-
								3	4	25067	9							
07	419563	X	419563	-0-		-0-	-0-	5386	1	396074	3	N	16456	16456	0			-0-
								1	4	18102	9							
08	377415	X	377415	-0-		-0-	-0-	5211	1	355495	3	N	15189	15189	0			-0-
								1	4	16708	9							
09	296871	X	296871	-0-		-0-	-0-	4317	1	279792	3	N	11592	11592	0			-0-
								11	4	12751	9							
*10	294886	X	294886	-0-		-0-	-0-	4547	1	279066	3	N	10248	10248	0			-0-
								11273	9									
11	249100	X	249100	-0-		-0-	-0-	3793	1	234327	3	N	9979	9956	0	23	1	-0-
								3	4	10977	9							

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244480	X	244480	-0-		-0-	-0-	3085	1	234716	3	N	6030	6030	0			-0-
								46	4	6633	9							
07	201726	X	201726	-0-		-0-	-0-	2647	1	193883	3	N	4681	4634	0	47	1	-0-
								47	4	5149	9							
08	217403	X	182262	-0-		-35141	-0-	2586	1	175057	3	N	4156	4126	0	30	1	-0-
								47	4	4572	9							
09	210390	X	148599	-0-		-61791	-0-	2202	1	142198	3	N	3790	3751	0	39	1	-0-
								30	4	4169	9							
*10	217403	X	133608	-0-		-83795	-0-	2081	1	127362	3	N	3625	3594	0	31	1	-0-
								177	4	3988	9							
11	210390	X	126060	-0-		-84330	-0-	1931	1	119369	3	N	4042	4002	0	40	1	-0-
								314	4	4446	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		584282	-0-		584282	706257	7653	1	576121	3	N	458	424	0	34	1	-0-
								4	4	504	9							
07	1250149	X	543892	-0-		-706257	-0-	7437	1	536040	3	N	376	376	0			-0-
								1	4	414	9							
08	609460	X	566925	-0-		-42535	-0-	8385	1	558189	3	N	318	318	0			-0-
								1	4	350	9							
09	589800	X	527000	-0-		-62800	-0-	8180	1	518549	3	N	229	229	0			-0-
								19	4	252	9							
*10	603756	X	528581	-0-		-75175	-0-	8641	1	519786	3	N	140	140	0			-0-
								154	9									
11	584280	X	376860	-0-		-207420	-0-	5969	1	370791	3	N	85	85	0			-0-
								6	4	94	9							

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		408965	-0-		408965	420755	5366	1	403419	3	N	161	128	0	33	1	-0-
								3	4	177	9							
07	856412	X	435657	-0-		-420755	-0-	5969	1	429562	3	N	114	114	0			-0-
								1	4	125	9							
08	425785	X	402034	-0-		-23751	-0-	5942	1	395978	3	N	103	103	0			-0-
								1	4	113	9							
09	412050	X	390111	-0-		-21939	-0-	6051	1	383963	3	N	75	75	0			-0-
								14	4	83	9							
*10	429875	X	429875	-0-		-0-	-0-	7029	1	422781	3	N	59	59	0			-0-
								65	9									
11	412050	X	373040	-0-		-39010	-0-	5935	1	367057	3	N	39	39	0			-0-
								5	4	43	9							

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		597098	-0-		597098	605058	7802	1	587232	3	N	1872	1848	0	24	1	-0-
								5	4	2059	9							
07	1194281	X	589223	-0-		-605058	-0-	8037	1	579436	3	N	1590	1590	0			-0-
								1	4	1749	9							
08	641173	X	629120	-0-		-12053	-0-	9292	1	618724	3	N	1003	1003	0			-0-
								1	4	1103	9							
09	646795	X	646795	-0-		-0-	-0-	10005	1	635397	3	N	1245	1245	0			-0-
								23	4	1370	9							
*10	662782	X	662782	-0-		-0-	-0-	10819	1	650841	3	N	1020	1020	0			-0-
								1122	9									
11	620490	X	533369	-0-		-87121	-0-	8461	1	523992	3	N	825	825	0			-0-
								8	4	908	9							

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		551888	-0-		551888	680600	7223	1	543832	3	N	754	727	0	27	1	-0-
								4	4	829	9							
07	1240972	X	560372	-0-		-680600	-0-	7653	1	551902	3	N	742	742	0			-0-
								1	4	816	9							
08	608908	X	608908	-0-		-0-	-0-	8993	1	599190	3	N	658	658	0			-0-
								1	4	724	9							
09	589290	X	589290	-0-		-0-	-0-	9146	1	579621	3	N	456	456	0			-0-
								21	4	502	9							
*10	613669	X	613669	-0-		-0-	-0-	10029	1	603253	3	N	352	352	0			-0-
								387	9									
11	583200	X	497404	-0-		-85796	-0-	7914	1	489145	3	N	307	307	0			-0-
								7	4	338	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		422321	-0-		422321	474668	5537	1	416653	3	N	116	82	0	34	1	-0-
								3	4	128	9							
07	868284	X	393616	-0-		-474668	-0-	5384	1	388174	3	N	52	52	0			-0-
								1	4	57	9							
08	422933	X	388034	-0-		-34899	-0-	5740	1	382253	3	N	36	36	0			-0-
								1	4	40	9							
09	409290	X	374876	-0-		-34414	-0-	5824	1	368984	3	N	50	50	0			-0-
								13	4	55	9							
*10	422933	X	377868	-0-		-45065	-0-	6153	1	370440	3	N	1159	1159	0			-0-
								1275	9									
11	409290	X	288498	-0-		-120792	-0-	4596	1	283894	3	N	4	4	0			-0-
								4	4	4	9							

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		471517	-0-		471517	479219	6186	1	464922	3	N	368	314	0	54	1	-0-
								4	4	405	9							
07	894920	X	415701	-0-		-479219	-0-	5695	1	409811	3	N	176	176	0			-0-
								1	4	194	9							
08	519560	X	437542	-0-		-82018	-0-	6472	1	430939	3	N	118	118	0			-0-
								1	4	130	9							
09	502800	X	433734	-0-		-69066	-0-	6736	1	426913	3	N	63	63	0			-0-
								16	4	69	9							
*10	519560	X	370285	-0-		-149275	-0-	6047	1	364216	3	N	20	20	0			-0-
								22	9									
11	502800	X	257189	-0-		-245611	-0-	4093	1	253035	3	N	52	52	0			-0-
								4	4	57	9							

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		584547	-0-		584547	815366	7500	1	566273	3	N	9790	9771	0	19	1	-0-
								5	4	10769	9							
07	SHUT IN		546390	-0-		546390	1361756	7321	1	529866	3	N	8365	8365	0			-0-
								1	4	9202	9							
08	SHUT IN		545775	-0-		545775	1907531	7924	1	529810	3	N	7309	7309	0			-0-
								1	4	8040	9							
09	2469596	X	562065	-0-		-1907531	-0-	8556	1	545131	3	N	7598	7598	0			-0-
								20	4	8358	9							
*10	618512	X	579503	-0-		-39009	-0-	9315	1	562925	3	N	6603	6603	0			-0-
								7263	9									
11	598560	X	467539	-0-		-131021	-0-	7302	1	451615	3	N	7832	7832	0			-0-
								7	4	8615	9							

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		399252	-0-		399252	496730	5231	1	393709	3	N	281	256	0	25	1	-0-
								3	4	309	9							
07	888163	X	391433	-0-		-496730	-0-	5355	1	385859	3	N	198	198	0			-0-
								1	4	218	9							
08	420615	X	420615	-0-		-0-	-0-	6208	1	413507	3	N	817	817	0			-0-
								1	4	899	9							
09	399270	X	369512	-0-		-29758	-0-	5726	1	363455	3	N	288	288	0			-0-
								14	4	317	9							
*10	412579	X	406916	-0-		-5663	-0-	6654	1	399995	3	N	243	243	0			-0-
								267	9									
11	399270	X	345188	-0-		-54082	-0-	5500	1	339650	3	N	30	30	0			-0-
								5	4	33	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		571392	-0-	571392	791414	7343	1	554264	3	N	8892	8867	0	25	1	-0-
							4	4	9781	9							
07	0		593195	-0-	593195	1384609	7961	1	576160	3	N	8248	8248	0			-0-
							1	4	9073	9							
08	1980461	X	595852	-0-	-1384609	-0-	8653	1	578699	3	N	7726	7726	0			-0-
							1	4	8499	9							
09	619710	X	579796	-0-	-39914	-0-	8850	1	563061	3	N	7149	7149	0			-0-
							21	4	7864	9							
*10	640367	X	614829	-0-	-25538	-0-	9907	1	597958	3	N	6331	6331	0			-0-
							6964	9									
11	619710	X	484551	-0-	-135159	-0-	7614	1	470798	3	N	5575	5575	0			-0-
							6	4	6133	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

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	3	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	361	1	8296	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

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-
08	1612	N	611	-0-	-1001	-0-	9	1	602	3	N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	26	1	1806	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	586	-0-	-499	-0-	12	1	574	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

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-
08	3100	N	6161	-0-	3061	3061	94	1	6067	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	284	-0-	-2716	345	4	1	280	3	N	-0-					-0-
10	1788	N	1443	-0-	-345	-0-	29	1	1414	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

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-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	198	-0-	-1932	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	103	-0-	-2098	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	110	1	1504	3	N	-0-			-0-
10	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	121	1	1478	3	N	-0-			-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1860	N	1159	-0-	-701	-0-	18	1	1141	3	N	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-			-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	44	1	2104	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	76	1	4937	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	65	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	3189	-0-	-1740	-0-	65	1	3124	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	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-
08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	79	1	5085	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	4164	-0-	-936	-0-	60	1	4104	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	3757	-0-	-1513	-0-	76	1	3681	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	307	1	4838	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3224	-0-	-1426	-0-	204	1	3020	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	287	1	4133	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	44	1	2863	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	1740	-0-	-870	-0-	25	1	1715	3	N	-0-			-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	52	1	2528	3	N	-0-			-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	2244	3	N	-0-			-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	164	1	2370	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-			-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	178	1	1438	3	N	-0-			-0-
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	657	1	5660	3	N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-			-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-			-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	58	1	831	3	N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	478	1	7538	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	4725	-0-	-2445	-0-	299	1	4426	3	N	-0-			-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	511	1	7362	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	124	1	1959	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	117	1	1737	3	N	-0-			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1	2180	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	44	1	1377	3	N	-0-			-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	57	1	1003	3	N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 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
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-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	295	1	2387	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	286	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	228	1	1969	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	156	1	7781	3	N	-0-					-0-
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	249	1	5721	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	289	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	249	1	2122	3	N	-0-					-0-
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	308	1	2492	3	N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	319	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	218	1	1882	3	N	1					1
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	2332	3	N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	164	1	2003	3	N	-0-					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	204	1	3219	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	2595	-0-	-1245	-0-	164	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	229	1	3294	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	3	N	-0-			-0-
09	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	312	1	15518	3	N	-0-			-0-
10	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	540	1	12392	3	N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	2	1	154	3	N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	2	1	136	3	N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	68	1	3373	3	N	-0-			-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	66	1	3485	3	N	-0-			-0-
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	82	1	3950	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	A	289	-0-	289	5065710	20	1	269	3	N	-0-			-0-
07	0	A	936	-0-	936	5066646	56	1	880	3	N	-0-			-0-
08	0	A	1144	-0-	1144	5067790	64	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	0	A	5542	-0-	5542	5073332	272	1	5270	3	N	-0-			-0-
*10	0	A	7214	-0-	7214	5080546	360	1	6854	3	N	-0-			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5080546					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	6386	X	4134	-0-	-2252	-0-	82	1	4052	3	N	-0-			-0-
09	6240	X	4873	-0-	-1367	-0-	91	1	4782	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	4211	-0-	-2237	-0-	86	1	4125	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	187	1	4833	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	212	1	5263	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	178	1	11494	3	N	-0-					-0-
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	145	1	8367	3	N	-0-					-0-
10	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	752	1	14065	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	12927	X	4406	-0-	-8521	-0-	306	1	4100	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	690	1	13530	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10881	-0-	-527	-0-	633	1	10248	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
08	6262	X	3041	-0-	-3221	-0-	211	1	2830	3	N	-0-					-0-
09	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1091	1	21398	3	N	-0-					-0-
*10	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	955	1	15458	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	191	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	193	1	11167	3	N	-0-					-0-
10	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	810	1	15153	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	2257	1	2974	3	N	135					175
							149	9									
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	22	182	1			15
10	13826	X	15	-0-	-13811	-0-	15	2			N	-0-					175
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					175

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	13764	X	9308	-0-	-4456	-0-	996	1	8312	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	9485	-0-	-3835	-0-	1134	1	8351	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
11	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	29171	X	22922	-0-	-6249	-0-	454	1	22468	3	N	-0-					-0-
09	26880	X	21425	-0-	-5455	-0-	401	1	21024	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	23790	-0-	-3986	-0-	484	1	23306	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	15066	X	13500	-0-	-1566	-0-	504	1	12996	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	8388	-0-	-6042	-0-	324	1	8064	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39840	X	-0-	-0-	-39840	-0-					N	-0-					-0-
07	34782	X	31209	-0-	-3573	-0-	369	1	30840	3	N	-0-					-0-
08	55943	X	55943	-0-	-0-	-0-	852	1	55091	3	N	-0-					-0-
09	30450	X	29951	-0-	-499	-0-	433	1	29518	3	N	-0-					-0-
10	56953	X	56953	-0-	-0-	-0-	1144	1	55809	3	N	-0-					-0-
11	49500	X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					166
*09	24180	X	9163	-0-	-15017	-0-	8749	2	414	9	Y	376	344	1			32
*10	23529	X	17644	-0-	-5885	-0-	17337	2	307	9	Y	279	301	1			10
11	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					10

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	6896	1	9088	3	Y	138	97	1			154
							12	4	152	9							
09	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	8187	1	8952	3	Y	153	198	1			109
							12	4	168	9							
10	DLQ G-10		141	-0-	141	141	43	2	98	9	Y	89	200	1			43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					43

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19499	X	18338	-0-	-1161	-0-	7851	1	10347	3	Y	118	84	1			133
							10	4	130	9							
09	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	8630	1	9437	3	Y	127	170	1			90
							10	4	140	9							
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	37	2	79	9	Y	72	168	1			37
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4390					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

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-
08	22103	X	16147	-0-	-5956	-0-	602	1	15545	3	N	-0-			-0-
09	21390	X	15801	-0-	-5589	-0-	611	1	15190	3	N	-0-			-0-
10	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT			-0-
11	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

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-
08	24676	X	20877	-0-	-3799	-0-	779	1	20098	3	N	-0-			-0-
09	23010	X	18668	-0-	-4342	-0-	722	1	17946	3	N	-0-			-0-
10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT			-0-
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

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-
08	22103	X	17419	-0-	-4684	-0-	345	1	17074	3	N	-0-			-0-
09	18840	X	18616	-0-	-224	-0-	348	1	18268	3	N	-0-			-0-
10	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	428	1	20635	3	N	-0-			-0-
11	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

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-
08	19220	X	14626	-0-	-4594	-0-	290	1	14336	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	15248	-0-	-3352	-0-	285	1	14963	3	N	-0-			-0-
10	19220	X	16430	-0-	-2790	-0-	334	1	16096	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

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-
08	23529	X	13834	-0-	-9695	-0-	516	1	13318	3	N	-0-			-0-
09	18720	X	13092	-0-	-5628	-0-	506	1	12586	3	N	-0-			-0-
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT			-0-
11	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

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-
08	20801	X	17413	-0-	-3388	-0-	320	1	17093	3	N	-0-			-0-
09	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-			-0-
10	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT			-0-
11	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	26536	X	12647	-0-	-13889	-0-	879	1	11768	3	N	-0-			-0-
09	25680	X	21972	-0-	-3708	-0-	1066	1	20906	3	N	-0-			-0-
10	26536	X	20018	-0-	-6518	-0-	1165	1	18853	3	N	-0-			-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

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-
08	53692	X	39762	-0-	-13930	-0-	608	1	39154	3	N	-0-			-0-
09	51960	X	33301	-0-	-18659	-0-	480	1	32821	3	N	-0-			-0-
10	45973	X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT			-0-
11	44490	X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

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-
08	26474	X	21010	-0-	-5464	-0-	1460	1	19550	3	N	-0-			-0-
09	25620	X	21836	-0-	-3784	-0-	1060	1	20776	3	N	-0-			-0-
10	26474	X	22580	-0-	-3894	-0-	1314	1	21266	3	N	-0-			-0-
11	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

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-
08	60388	X	41654	-0-	-18734	-0-	635	1	41019	3	N	-0-			-0-
09	56550	X	40500	-0-	-16050	-0-	585	1	39915	3	N	-0-			-0-
10	58435	X	42604	-0-	-15831	-0-	856	1	41748	3	N	-0-			-0-
11	56550	X	NO RPT	-0-	-56550	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

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-
08	52080	X	28673	-0-	-23407	-0-	437	1	28236	3	N	-0-			-0-
09	50130	X	26206	-0-	-23924	-0-	379	1	25827	3	N	-0-			-0-
10	48236	X	30137	-0-	-18099	-0-	606	1	29531	3	N	-0-			-0-
11	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

06	28110	X	22859	-0-	-5251	-0-	22859	3			N	-0-			-0-
07	28055	X	24353	-0-	-3702	-0-	24353	3			N	-0-			-0-
08	28055	X	24150	-0-	-3905	-0-	24150	3			N	-0-			-0-
09	27150	X	21733	-0-	-5417	-0-	21733	3			N	-0-			-0-
10	24893	X	24259	-0-	-634	-0-	24259	3			N	-0-			-0-
11	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

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-
08	51181	X	42998	-0-	-8183	-0-	658	1	42340	3	N	-0-			-0-
09	49530	X	27016	-0-	-22514	-0-	389	1	26627	3	N	-0-			-0-
10	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT			-0-
11	47070	X	NO RPT	-0-	-47070	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35220	X	14589	-0-	-20631	-0-	263	1	14326	3	N	-0-					-0-
07	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	411	1	12875	3	N	-0-					-0-
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	332	1	10281	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26460	X	31800	-0-	5340	-0-	481	1	31319	3	N	-0-					-0-
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
08	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	1008	1	31579	3	N	-0-					-0-
09	31800	X	29335	-0-	-2465	-0-	917	1	28418	3	N	-0-					-0-
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34620	X	28711	-0-	-5909	-0-	28711	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	28226	-0-	-4603	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
08	32829	X	27297	-0-	-5532	-0-	27297	3			N	-0-					-0-
09	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	29169	3			N	-0-					-0-
10	29667	X	28575	-0-	-1092	-0-	28575	3			N	-0-					-0-
11	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	19158	X	9627	-0-	-9531	-0-	395	1	8943	3	Y	259	248	1			41
							4	4	285	9							
09	18180	X	10581	-0-	-7599	-0-	534	1	9815	3	Y	208	205	1			44
							3	4	229	9							
10	DLQ G-10		259	-0-	259	259	17	2	242	9	Y	220	244	1			17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					17

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	785	1	17749	3	Y	627	569	1			100
							126	4	690	9							
09	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	733	1	13475	3	Y	531	519	1			112
							73	4	584	9							
10	DLQ G-10		928	-0-	928	928	60	2	868	9	Y	789	829	1			60
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	928					Y	NO RPT					60

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27270	X	23242	-0-	-4028	-0-	23242	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	24095	-0-	-2968	-0-	24095	3			N	-0-					-0-
08	27063	X	23920	-0-	-3143	-0-	23920	3			N	-0-					-0-
09	23250	X	19024	-0-	-4226	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
10	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	3			N	-0-					-0-
11	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	20088	X	17975	-0-	-2113	-0-	275	1	17700	3	N	-0-			-0-
09	18270	X	16309	-0-	-1961	-0-	236	1	16073	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT			-0-
11	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	19499	X	16550	-0-	-2949	-0-	253	1	16297	3	N	-0-			-0-
09	18870	X	15686	-0-	-3184	-0-	227	1	15459	3	N	-0-			-0-
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT			-0-
11	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	1210	1	31220	3	N	-0-			-0-
09	31920	X	26660	-0-	-5260	-0-	1031	1	25629	3	N	-0-			-0-
10	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT			-0-
11	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	42625	X	33857	-0-	-8768	-0-	1263	1	32594	3	N	-0-			-0-
09	41250	X	32478	-0-	-8772	-0-	1256	1	31222	3	N	-0-			-0-
10	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT			-0-
11	37380	X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39570	X	30346	-0-	-9224	-0-	508	1	29838	3	N	-0-			-0-
07	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-			-0-
08	35061	X	20967	-0-	-14094	-0-	649	1	20318	3	N	-0-			-0-
09	30360	X	18624	-0-	-11736	-0-	582	1	18042	3	N	-0-			-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	18450	-0-	-2130	-0-	250	1	18200	3	N	-0-			-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-			-0-
08	20336	X	18903	-0-	-1433	-0-	585	1	18318	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	16958	-0-	-1492	-0-	530	1	16428	3	N	-0-			-0-
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			-0-
11	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	21687	-0-	-2103	-0-	21687	3			N	-0-			-0-
07	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	21350	3			N	-0-			-0-
08	24118	X	21480	-0-	-2638	-0-	21480	3			N	-0-			-0-
09	23340	X	20821	-0-	-2519	-0-	20821	3			N	-0-			-0-
10	24118	X	20317	-0-	-3801	-0-	20317	3			N	-0-			-0-
11	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26760	X	20478	-0-	-6282	-0-	20478	3			N	-0-			-0-
07	24521	X	21942	-0-	-2579	-0-	21942	3			N	-0-			-0-
08	24521	X	20460	-0-	-4061	-0-	20460	3			N	-0-			-0-
09	23130	X	22940	-0-	-190	-0-	22940	3			N	-0-			-0-
10	22196	X	21360	-0-	-836	-0-	21360	3			N	-0-			-0-
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	60636	X	44582	-0-	-16054	-0-	679	1	43903	3	N	-0-			-0-
09	58680	X	32241	-0-	-26439	-0-	466	1	31775	3	N	-0-			-0-
10	51522	X	32543	-0-	-18979	-0-	654	1	31889	3	N	-0-			-0-
11	49860	X	NO RPT	-0-	-49860	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	67797	X	62087	-0-	-5710	-0-	946	1	61141	3	N	-0-			-0-
09	66330	X	48351	-0-	-17979	-0-	699	1	47652	3	N	-0-			-0-
10	68541	X	51459	-0-	-17082	-0-	1034	1	50425	3	N	-0-			-0-
11	66330	X	NO RPT	-0-	-66330	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	36363	X	20527	-0-	-15836	-0-	766	1	19761	3	N	-0-			-0-
09	32670	X	12021	-0-	-20649	-0-	465	1	11556	3	N	-0-			-0-
10	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT			-0-
11	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31682	X	22311	-0-	-9371	-0-	832	1	21479	3	N	-0-			-0-
09	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	719	1	17860	3	N	-0-			-0-
10	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT			-0-
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	40424	X	32365	-0-	-8059	-0-	1001	1	31364	3	N	-0-			-0-
09	37590	X	28144	-0-	-9446	-0-	880	1	27264	3	N	-0-			-0-
10	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					N	NO RPT			-0-
11	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	41385	X	31544	-0-	-9841	-0-	976	1	30568	3	N	-0-			-0-
09	36600	X	27625	-0-	-8975	-0-	864	1	26761	3	N	-0-			-0-
10	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT			-0-
11	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57270	X	56073	-0-	-1197	-0-	56073	3			N	-0-					-0-
07	59179	X	45873	-0-	-13306	-0-	45873	3			N	-0-					-0-
08	59179	X	51818	-0-	-7361	-0-	51818	3			N	-0-					-0-
09	56070	X	49291	-0-	-6779	-0-	49291	3			N	-0-					-0-
10	57939	X	40175	-0-	-17764	-0-	40175	3			N	-0-					-0-
11	56070	X	NO RPT	-0-	-56070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46620	X	37298	-0-	-9322	-0-	37298	3			N	-0-					-0-
07	48174	X	41536	-0-	-6638	-0-	41536	3			N	-0-					-0-
08	48174	X	40250	-0-	-7924	-0-	40250	3			N	-0-					-0-
09	43170	X	38937	-0-	-4233	-0-	38937	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	37681	-0-	-5502	-0-	37681	3			N	-0-					-0-
11	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	1886	1	48675	3	N	-0-					-0-
09	49560	X	44397	-0-	-5163	-0-	1717	1	42680	3	N	-0-					-0-
10	53258	X	NO RPT	-0-	-53258	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51540	X	NO RPT	-0-	-51540	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1080	1	27866	3	N	-0-					-0-
09	32730	X	24839	-0-	-7891	-0-	961	1	23878	3	N	-0-					-0-
10	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58740	X	55188	-0-	-3552	-0-	889	1	54299	3	N	-0-					-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
08	55056	X	54004	-0-	-1052	-0-	1670	1	52334	3	N	-0-					-0-
09	55200	X	46766	-0-	-8434	-0-	1463	1	45303	3	N	-0-					-0-
10	57040	X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55200	X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71277	X	71277	-0-	-0-	-0-	899	1	70378	3	N	-0-					-0-
07	72726	X	-0-	-0-	-72726	-0-					N	-0-					-0-
08	72726	X	62535	-0-	-10191	-0-	1934	1	60601	3	N	-0-					-0-
09	71280	X	46098	-0-	-25182	-0-	1442	1	44656	3	N	-0-					-0-
10	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT					-0-
11	71280	X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	103478	X	93624	-0-	-9854	-0-	1426	1	92198	3	N	-0-					-0-
09	105690	X	84354	-0-	-21336	-0-	1219	1	83135	3	N	-0-					-0-
10	109213	X	88889	-0-	-20324	-0-	1786	1	87103	3	N	-0-					-0-
11	105690	X	NO RPT	-0-	-105690	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	153977	X	95270	-0-	-58707	-0-	1451	1	93819	3	N	-0-			-0-
09	149010	X	86326	-0-	-62684	-0-	1248	1	85078	3	N	-0-			-0-
10	153977	X	78136	-0-	-75841	-0-	1570	1	76566	3	N	-0-			-0-
11	121650	X	NO RPT	-0-	-121650	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	115010	X	87037	-0-	-27973	-0-	1326	1	85711	3	N	-0-			-0-
09	103650	X	79401	-0-	-24249	-0-	1148	1	78253	3	N	-0-			-0-
10	102393	X	79637	-0-	-22756	-0-	1600	1	78037	3	N	-0-			-0-
11	97800	X	NO RPT	-0-	-97800	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	107291	X	82743	-0-	-24548	-0-	1261	1	81482	3	N	-0-			-0-
09	99990	X	80225	-0-	-19765	-0-	1160	1	79065	3	N	-0-			-0-
10	96875	X	81578	-0-	-15297	-0-	1639	1	79939	3	N	-0-			-0-
11	87210	X	NO RPT	-0-	-87210	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	140027	X	70008	-0-	-70019	-0-	1067	1	68941	3	N	-0-			-0-
09	111720	X	63579	-0-	-48141	-0-	919	1	62660	3	N	-0-			-0-
10	100719	X	62700	-0-	-38019	-0-	1260	1	61440	3	N	-0-			-0-
11	89520	X	NO RPT	-0-	-89520	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	127472	X	92903	-0-	-34569	-0-	1415	1	91488	3	N	-0-			-0-
09	123360	X	88272	-0-	-35088	-0-	1276	1	86996	3	N	-0-			-0-
10	111414	X	87929	-0-	-23485	-0-	1767	1	86162	3	N	-0-			-0-
11	102750	X	NO RPT	-0-	-102750	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	90737	X	57006	-0-	-33731	-0-	872	1	56134	3	N	-0-			-0-
09	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	1022	1	69939	3	N	-0-			-0-
10	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					N	NO RPT			-0-
11	70740	X	NO RPT	-0-	-70740	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	82057	X	49452	-0-	-32605	-0-	757	1	48695	3	N	-0-			-0-
09	71910	X	58328	-0-	-13582	-0-	840	1	57488	3	N	-0-			-0-
10	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					N	NO RPT			-0-
11	71910	X	NO RPT	-0-	-71910	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	131347	X	88360	-0-	-42987	-0-	1622	1	86738	3	N	-0-					-0-
09	118320	X	-0-	-0-	-118320	-0-					N	-0-					-0-
10	122264	X	NO RPT	-0-	-122264	-0-					N	NO RPT					-0-
11	118320	X	NO RPT	-0-	-118320	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	134974	X	88546	-0-	-46428	-0-	1625	1	86921	3	N	-0-					-0-
09	115620	X	-0-	-0-	-115620	-0-					N	-0-					-0-
10	119474	X	NO RPT	-0-	-119474	-0-					N	NO RPT					-0-
11	115620	X	NO RPT	-0-	-115620	-0-					N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	410043					Y	-0-					22
09	T. A.		16497	-0-	16497	426540	967	1	15019	3	Y	262	160	1			124
							223	4	288	9							
10	426776	X	236	-0-	-426540	-0-	124	2	112	9	Y	102					124
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	227540	X	178113	-0-	-49427	-0-	2725	1	175388	3	N	-0-					-0-
09	220200	X	153200	-0-	-67000	-0-	2207	1	150993	3	N	-0-					-0-
10	214985	X	NO RPT	-0-	-214985	-0-					N	NO RPT					-0-
11	208050	X	NO RPT	-0-	-208050	-0-					N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	T. A.		4205	-0-	4205	378969	222	1	3921	3	Y	-0-					19
							62	4									
09	T. A.		408	-0-	408	379377	24	1	374	3	Y	4	21	1			2
							6	4	4	9							
10	379379	X	2	-0-	-379377	-0-	2	2			Y	-0-					19
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31279	X	28801	-0-	-2478	-0-	250	1	28551	3	N	-0-					-0-
09	31320	X	29921	-0-	-1399	-0-	149	1	29772	3	N	-0-					-0-
10	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
11	105030	X	NO RPT	-0-	-105030	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	61132	X	60909	-0-	-223	-0-	3214	1	56794	3	Y	-0-					-0-
							901	4									
09	55260	X	22647	-0-	-32613	-0-	1350	1	20982	3	Y	4	2	1			2
							311	4	4	9							
10	53413	X	2	-0-	-53411	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	58950	X	NO RPT	-0-	-58950	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	192696	X	139703	-0-	-52993	-0-	2137	1	137566	3	N	-0-					-0-
09	186480	X	120193	-0-	-66287	-0-	1731	1	118462	3	N	-0-					-0-
10	162378	X	NO RPT	-0-	-162378	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150600	X	NO RPT	-0-	-150600	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	108190	X	73226	-0-	-34964	-0-	1119	1	72107	3	N	-0-					-0-
09	87720	X	50497	-0-	-37223	-0-	729	1	49768	3	N	-0-					-0-
10	90024	X	NO RPT	-0-	-90024	-0-					N	NO RPT					-0-
11	72900	X	NO RPT	-0-	-72900	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	119288	X	77855	-0-	-41433	-0-	1190	1	76665	3	N	-0-					-0-
09	102510	X	52630	-0-	-49880	-0-	760	1	51870	3	N	-0-					-0-
10	101308	X	NO RPT	-0-	-101308	-0-					N	NO RPT					-0-
11	81390	X	NO RPT	-0-	-81390	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	136152	X	87050	-0-	-49102	-0-	1331	1	85719	3	N	-0-					-0-
09	108090	X	65363	-0-	-42727	-0-	944	1	64419	3	N	-0-					-0-
10	108376	X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					N	NO RPT					-0-
11	88290	X	NO RPT	-0-	-88290	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	130913	X	92286	-0-	-38627	-0-	1411	1	90875	3	N	-0-					-0-
09	105540	X	74698	-0-	-30842	-0-	1079	1	73619	3	N	-0-					-0-
10	108469	X	NO RPT	-0-	-108469	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90870	X	NO RPT	-0-	-90870	-0-					N	NO RPT					-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
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							
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	2105	1	27357	3	Y	549	586	1			136
							26	4	604	9							
09	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	1205	1	41229	3	Y	1010	1029	1			117
							82	4	1111	9							
10	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	189	2	1090	9	Y	991	938	1			189
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1279					Y	NO RPT					189

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	1765	1	22941	3	Y	318	375	1			79
							25	4	350	9							
09	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1070	1	36595	3	Y	816	801	1			94
							95	4	898	9							
10	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	158	2	947	9	Y	861	782	1			158
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT					158

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	1890	1	24570	3	Y	980	794	1			242
							31	4	1078	9							
09	45250	X	45250	-0-	-0-	-0-	1246	1	42631	3	Y	1163	1271	1			134
							94	4	1279	9							
10	DLQ G-10		996	-0-	996	996	162	2	834	9	Y	758	838	1			162
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT					162

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
06	113280	X	-0-	-0-	-113280	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	140460	X	187	-0-	-140273	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
07	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					N	-0-					-0-
08	110267	X	-0-	-0-	-110267	-0-					N	-0-					-0-
09	93810	X	-0-	-0-	-93810	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	51832	X	21928	-0-	-29904	-0-	190	1	21738	3	N	-0-					-0-
09	43020	X	20601	-0-	-22419	-0-	103	1	20498	3	N	-0-					-0-
10	40827	X	-0-	-0-	-40827	-0-					N	-0-					-0-
11	96450	X	NO RPT	-0-	-96450	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	50685	X	32945	-0-	-17740	-0-	1343	1	30370	3	Y	1002	953	1			160
							130	4	1102	9							
09	48270	X	30780	-0-	-17490	-0-	1539	1	28285	3	Y	824	811	1			173
							50	4	906	9							
10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	92	2	1321	9	Y	1201	1269	1			92
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1413					Y	NO RPT					92

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	63922	X	49114	-0-	-14808	-0-	2031	1	45937	3	Y	1019	971	1			163
							25	4	1121	9							
09	59700	X	42614	-0-	-17086	-0-	2150	1	39513	3	Y	859	841	1			181
							6	4	945	9							
10	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	96	2	1382	9	Y	1256	1323	1			96
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1478					Y	NO RPT					96

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	149916	X	118083	-0-	-31833	-0-	77	1	118006	3	N	-0-					-0-
09	136440	X	96478	-0-	-39962	-0-	130	1	96348	3	N	-0-					-0-
10	137795	X	-0-	-0-	-137795	-0-					N	-0-					-0-
11	132990	X	NO RPT	-0-	-132990	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	153946	X	119349	-0-	-34597	-0-	77	1	119272	3	N	-0-					-0-
09	140400	X	98762	-0-	-41638	-0-	133	1	98629	3	N	-0-					-0-
10	135408	X	-0-	-0-	-135408	-0-					N	-0-					-0-
11	124200	X	NO RPT	-0-	-124200	-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 #: 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
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							
08	76913	X	76913	-0-	-0-	-0-	96	1	75313	3	Y	1359	1425	1			11
							9	4	1495	9							
09	190921	X	190921	-0-	-0-	-0-	189	1	186467	3	Y	3843	3639	1			215
							38	4	4227	9							
*10	DLQ G-10		4525	-0-	4525	4525	195	2	4330	9	Y	3936	3752	1			195
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4525					Y	NO RPT					195

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
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							
08	163989	X	163989	-0-	-0-	-0-	202	1	158801	3	Y	4516	4594	1			37
							18	4	4968	9							
09	144269	X	144269	-0-	-0-	-0-	141	1	139767	3	Y	3938	3755	1			220
							29	4	4332	9							
*10	DLQ G-10		4632	-0-	4632	4632	201	2	4431	9	Y	4028	3864	1			201
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT					201

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
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							
08	327329	X	158581	-0-	-168748	-0-	196	1	154077	3	Y	3900	3967	1			32
							18	4	4290	9							
09	276060	X	135313	-0-	-140747	-0-	133	1	131374	3	Y	3435	3275	1			192
							27	4	3779	9							
*10	DLQ G-10		4001	-0-	4001	4001	173	2	3828	9	Y	3480	3339	1			173
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4001					Y	NO RPT					173

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 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
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							
08	95398	X	95398	-0-	-0-	-0-	116	1	91710	3	Y	3237	3292	1			27
							11	4	3561	9							
09	85380	X	79770	-0-	-5610	-0-	77	1	76543	3	Y	2849	2717	1			159
							16	4	3134	9							
*10	DLQ G-10		3321	-0-	3321	3321	144	2	3177	9	Y	2888	2771	1			144
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3321					Y	NO RPT					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	296701	X	86324	-0-	-210377	-0-	2748	1	83576	3	N	-0-			-0-
09	230280	X	125438	-0-	-104842	-0-	4037	1	121401	3	N	-0-			-0-
10	198834	X	NO RPT	-0-	-198834	-0-					N	NO RPT			-0-
11	156750	X	NO RPT	-0-	-156750	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	291400	X	126318	-0-	-165082	-0-	1145	1	125173	3	N	-0-			-0-
09	229110	X	102276	-0-	-126834	-0-	800	1	101476	3	N	-0-			-0-
10	194277	X	NO RPT	-0-	-194277	-0-					N	NO RPT			-0-
11	159600	X	NO RPT	-0-	-159600	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	196819	X	69082	-0-	-127737	-0-	2199	1	66883	3	N	-0-			-0-
09	112200	X	58200	-0-	-54000	-0-	1873	1	56327	3	N	-0-			-0-
10	96379	X	NO RPT	-0-	-96379	-0-					N	NO RPT			-0-
11	76680	X	NO RPT	-0-	-76680	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	297972	X	142575	-0-	-155397	-0-	527	1	142048	3	N	-0-			-0-
09	233310	X	131739	-0-	-101571	-0-	510	1	131229	3	N	-0-			-0-
10	230268	X	131738	-0-	-98530	-0-	510	1	131228	3	N	-0-			-0-
11	189660	X	NO RPT	-0-	-189660	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 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
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-
08	471200	X	284331	-0-	-186869	-0-	4332	1	279999	3	N	-0-			-0-
09	432210	X	249690	-0-	-182520	-0-	3609	1	246081	3	N	-0-			-0-
10	397885	X	242092	-0-	-155793	-0-	4864	1	237228	3	N	-0-			-0-
11	359460	X	NO RPT	-0-	-359460	-0-					N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	477400	X	316518	-0-	-160882	-0-	4822	1	311696	3	N	-0-			-0-
09	452940	X	289629	-0-	-163311	-0-	4187	1	285442	3	N	-0-			-0-
10	431768	X	297299	-0-	-134469	-0-	5974	1	291325	3	N	-0-			-0-
11	364860	X	NO RPT	-0-	-364860	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	484747	X	319024	-0-	-165723	-0-	2814	1	316210	3	N	-0-			-0-
09	392730	X	288501	-0-	-104229	-0-	2611	1	285890	3	N	-0-			-0-
10	391406	X	NO RPT	-0-	-391406	-0-					N	NO RPT			-0-
11	378780	X	NO RPT	-0-	-378780	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2477760	X	385965	-0-	-2091795	-0-	2370	1	383595	3	N	-0-			-0-
07	472564	X	376234	-0-	-96330	-0-	1959	1	374275	3	N	-0-			-0-
08	472564	X	342683	-0-	-129881	-0-	3023	1	339660	3	N	-0-			-0-
09	457320	X	12682	-0-	-444638	-0-	115	1	12567	3	N	-0-			-0-
10	472564	X	NO RPT	-0-	-472564	-0-					N	NO RPT			-0-
11	415299	X	NO RPT	-0-	-415299	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	486297	X	351303	-0-	-134994	-0-	3099	1	348204	3	N	-0-			-0-
09	470610	X	13140	-0-	-457470	-0-	119	1	13021	3	N	-0-			-0-
10	404798	X	NO RPT	-0-	-404798	-0-					N	NO RPT			-0-
11	390090	X	NO RPT	-0-	-390090	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	303360	X	246087	-0-	-57273	-0-	246087	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	221772	-0-	-91700	-0-	221772	3			N	-0-			-0-
08	313472	X	190095	-0-	-123377	-0-	190095	3			N	-0-			-0-
09	289320	X	168989	-0-	-120331	-0-	168989	3			N	-0-			-0-
10	281604	X	150719	-0-	-130885	-0-	150719	3			N	-0-			-0-
11	246090	X	NO RPT	-0-	-246090	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	303360	X	188877	-0-	-114483	-0-	188877	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	173988	-0-	-139484	-0-	173988	3			N	-0-			-0-
08	290129	X	158243	-0-	-131886	-0-	158243	3			N	-0-			-0-
09	242550	X	136242	-0-	-106308	-0-	136242	3			N	-0-			-0-
10	222921	X	131244	-0-	-91677	-0-	131244	3			N	-0-			-0-
11	188880	X	NO RPT	-0-	-188880	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		431601	-0-	431601	501877	431601	3			Y	-0-			-0-
07	0		482911	-0-	482911	984788	482911	3			Y	-0-			-0-
08	1423104	X	438316	-0-	-984788	-0-	438316	3			Y	-0-			-0-
09	474210	X	414301	-0-	-59909	-0-	414301	3			Y	-0-			-0-
10	490017	X	414296	-0-	-75721	-0-	414296	3			Y	-0-			-0-
11	474210	X	NO RPT	-0-	-474210	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		422128	-0-	422128	484608	422128	3			Y	-0-			-0-
07	0		471526	-0-	471526	956134	471526	3			Y	-0-			-0-
08	1377564	X	421430	-0-	-956134	-0-	421430	3			Y	-0-			-0-
09	459630	X	392843	-0-	-66787	-0-	392843	3			Y	-0-			-0-
10	474951	X	392839	-0-	-82112	-0-	392839	3			Y	-0-			-0-
11	459630	X	NO RPT	-0-	-459630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		425269	-0-	425269	1007963	4914	1	420355	3	N	-0-			-0-
07	0		402143	-0-	402143	1410106	4752	1	397391	3	N	-0-			-0-
08	1790048	X	379942	-0-	-1410106	-0-	5788	1	374154	3	N	-0-			-0-
09	439140	X	341378	-0-	-97762	-0-	4935	1	336443	3	N	-0-			-0-
10	453778	X	NO RPT	-0-	-453778	-0-					N	NO RPT			-0-
11	439140	X	NO RPT	-0-	-439140	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		425494	-0-	425494	1022565	4916	1	420578	3	N	-0-			-0-
07	0		401956	-0-	401956	1424521	4750	1	397206	3	N	-0-			-0-
08	1784116	X	359595	-0-	-1424521	-0-	5478	1	354117	3	N	-0-			-0-
09	440430	X	322413	-0-	-118017	-0-	4660	1	317753	3	N	-0-			-0-
10	455111	X	NO RPT	-0-	-455111	-0-					N	NO RPT			-0-
11	440430	X	NO RPT	-0-	-440430	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		386608	-0-	386608	955296	4467	1	382141	3	N	-0-			-0-
07	0		361027	-0-	361027	1316323	4266	1	356761	3	N	-0-			-0-
08	0		312070	-0-	312070	1628393	4754	1	307316	3	N	-0-			-0-
09	1884582	X	256189	-0-	-1628393	-0-	3703	1	252486	3	N	-0-			-0-
10	421538	X	248614	-0-	-172924	-0-	4995	1	243619	3	N	-0-			-0-
11	407940	X	NO RPT	-0-	-407940	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		196584	-0-	196584	196584	1700	1	194638	3	Y	224	205	1			19
							246	9									
09	0		338725	-0-	338725	535309	1683	1	335807	3	Y	1123	1084	1			58
							1235	9									
*10	DELQ PR		1583	-0-	1583	536892	120	2	1463	9	Y	1330	1210	1			120
11	392130	X	NO RPT	-0-	-392130	144762					Y	NO RPT					120

OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

08	0		206369	-0-	206369	206369	206112	2	257	9	Y	234	214	1			20
09	0		326179	-0-	326179	532548	324717	2	1462	9	Y	1329	1280	1			69
*10	DELQ PR		364753	-0-	364753	897301	363496	2	1257	9	Y	1143	1104	1			108
11	369060	X	NO RPT	-0-	-369060	528241					Y	NO RPT					108

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		23268	-0-	23268	23268	18680	3	4588	9	Y	4171	3781	1			390
*10	SHUT IN		281845	-0-	281845	305113	274549	3	7296	9	Y	6633	6792	1			231
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	305113					Y	NO RPT					231

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		214382	-0-	214382	214382	208491	3	5891	9	Y	5355	4825	1			530
*10	SHUT IN		329492	-0-	329492	543874	320207	3	9285	9	Y	8441	8671	1			300
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	543874					Y	NO RPT					300

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 12403 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 12691 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 12044 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	187	1	1046	2	Y	29	33	1			7
							32	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	125	84	1			46
							138	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	345	1	1778	2	Y	126	143	1			29
							139	9									

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
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									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	124	1	700	2	Y	178	152	1			52
							196	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	Y	178	193	1			37
							196	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	652	2	Y	188	178	1			47
							207	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	339	1	1822	2	Y	123	146	1			24
							135	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

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-
08	189813	X	132963	-0-	-56850	-0-	2095	1	130868	3	N	-0-	-0-
09	165330	X	111594	-0-	-53736	-0-	2021	1	109573	3	N	-0-	-0-
10	170841	X	111007	-0-	-59834	-0-	1434	1	109573	3	N	-0-	-0-
11	158130	X	101332	-0-	-56798	-0-	1312	1	100020	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

06	53460	X	32617	-0-	-20843	-0-	871	1	31746	2	N	-0-	-0-
07	55242	X	52931	-0-	-2311	-0-	999	1	51932	2	N	-0-	-0-
08	55242	X	47340	-0-	-7902	-0-	1091	1	46249	2	N	-0-	-0-
09	42930	X	42550	-0-	-380	-0-	1224	1	41326	2	N	-0-	-0-
10	52917	X	38739	-0-	-14178	-0-	948	1	37791	2	N	-0-	-0-
11	51210	X	38078	-0-	-13132	-0-	966	1	37112	2	N	-0-	-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

06	50190	X	25921	-0-	-24269	-0-	695	1	25226	2	N	-0-	-0-
07	51863	X	41327	-0-	-10536	-0-	796	1	40531	2	N	-0-	-0-
08	51863	X	37162	-0-	-14701	-0-	856	1	36306	2	N	-0-	-0-
09	36720	X	28365	-0-	-8355	-0-	744	1	27621	2	N	-0-	-0-
10	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	1073	1	43480	2	N	-0-	-0-
11	39990	X	36591	-0-	-3399	-0-	933	1	35658	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	22986	-0-	22986	22986	22986	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	188935	-0-	188935	211921	188935	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	183665	-0-	183665	395586	183665	2			N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	16284	-0-	16284	16284	16284	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	183660	-0-	183660	199944	183660	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	206404	-0-	206404	406348	206404	2			N	-0-			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

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-
08	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	281	1	22294	2	N	-0-			-0-
09	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	243	1	19247	2	N	-0-			-0-
10	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	237	1	18224	2	N	-0-			-0-
11	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	208	1	15926	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

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-
08	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	246	1	19442	2	N	-0-			-0-
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	220	1	17365	2	N	-0-			-0-
10	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	224	1	17174	2	N	-0-			-0-
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	96	1	7411	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

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-
08	50098	X	50098	-0-	-0-	-0-	514	1	49584	2	N	-0-			-0-
09	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	1039	1	43887	2	N	-0-			-0-
10	53041	X	44271	-0-	-8770	-0-	17	1	44254	2	N	-0-			-0-
11	51330	X	41495	-0-	-9835	-0-	1292	1	40203	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

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-
08	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	249	1	23972	2	N	-0-			-0-
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	471	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20147	-0-	-1522	-0-	8	1	20139	2	N	-0-			-0-
11	23430	X	15745	-0-	-7685	-0-	490	1	15255	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	282	1	27188	2	N	-0-					-0-
09	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	510	1	21557	2	N	-0-					-0-
10	30349	X	21484	-0-	-8865	-0-	8	1	21476	2	N	-0-					-0-
11	29370	X	19646	-0-	-9724	-0-	612	1	19034	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

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-
08	18414	X	13253	-0-	-5161	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	6014	-0-	-10276	-0-	139	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	4727	-0-	-11920	-0-	2	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	487	1	15158	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

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-
08	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	595	1	50223	2	N	-0-					-0-
09	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	1056	1	42775	2	N	-0-					-0-
10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	63	1	40864	2	N	-0-					-0-
11	49170	X	36783	-0-	-12387	-0-	1179	1	35604	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

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-
08	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	974	1	84329	2	N	-0-					-0-
09	98610	X	98610	-0-	-0-	-0-	2412	1	96198	2	N	-0-					-0-
10	103103	X	103103	-0-	-0-	-0-	40	1	103063	2	N	-0-					-0-
11	94656	X	94656	-0-	-0-	-0-	2946	1	91710	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

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-
08	85994	X	77008	-0-	-8986	-0-	848	1	76160	2	N	-0-					-0-
09	74130	X	64127	-0-	-10003	-0-	1529	1	62598	2	N	-0-					-0-
10	79515	X	62849	-0-	-16666	-0-	69	1	62780	2	N	-0-					-0-
11	76950	X	56881	-0-	-20069	-0-	1815	1	55066	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

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-
08	185597	X	142791	-0-	-42806	-0-	1741	1	141050	2	N	-0-					-0-
09	163230	X	142342	-0-	-20888	-0-	3568	1	138774	2	N	-0-					-0-
10	158069	X	127330	-0-	-30739	-0-	277	1	127053	2	N	-0-					-0-
11	138180	X	118264	-0-	-19916	-0-	3872	1	114392	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

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-
08	129518	X	119833	-0-	-9685	-0-	1756	1	118077	2	N	-0-					-0-
09	112530	X	107255	-0-	-5275	-0-	3001	1	104254	2	N	-0-					-0-
10	136276	X	87375	-0-	-48901	-0-	528	1	86847	2	N	-0-					-0-
11	131880	X	79185	-0-	-52695	-0-	2501	1	76684	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
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
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-
08	236561	X	159032	-0-	-77529	-0-	1744	1	157288	2	N	-0-					-0-
09	204540	X	129718	-0-	-74822	-0-	3080	1	126638	2	N	-0-					-0-
10	204600	X	139875	-0-	-64725	-0-	140	1	139735	2	N	-0-					-0-
11	153900	X	130062	-0-	-23838	-0-	4121	1	125941	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

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-
08	288641	X	200591	-0-	-88050	-0-	2200	1	198391	2	N	-0-					-0-
09	247410	X	156782	-0-	-90628	-0-	3723	1	153059	2	N	-0-					-0-
10	241025	X	162388	-0-	-78637	-0-	163	1	162225	2	N	-0-					-0-
11	194130	X	150692	-0-	-43438	-0-	4775	1	145917	2	N	-0-					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

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							
08	8060	X	5475	-0-	-2585	-0-	135	1	5067	3	N	109	40	1			122
							153	4	120	9							
09	9900	X	7942	-0-	-1958	-0-	159	1	7253	3	N	199	242	1			79
							311	4	219	9							
10	10230	X	5324	-0-	-4906	-0-	107	1	4856	3	N	144	45	1			178
							203	4	158	9							
11	9900	X	3649	-0-	-6251	-0-	70	1	3181	3	N	138	214	1			102
							246	4	152	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

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							
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	25	1	956	3	N	31	8	1			171
							29	4	34	9							
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	31	175	1			27
10	2356	X	1085	-0-	-1271	-0-	19	1	861	3	N	154	8	1			173
							36	4	169	9							
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	35	1	1			207

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

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							
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	412	350	1			112
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	152	1	2198	3	N	524	575	1			61
							64	4	576	9							
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	162	1	2226	3	N	455	377	1			139
							80	4	501	9							
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	508	570	1			77
							64	4	559	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	185	1	2548	3	N	417	386	1			179
							64	4	459	9							
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	224	1	3224	3	N	456	399	1			236
							94	4	502	9							
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	215	1	2951	3	N	548	583	1			201
							107	4	603	9							
11	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	179	1	2445	3	N	657	759	1			99
							100	4	723	9							

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	29419	X	27063	-0-	-2356	-0-	658	1	24941	3	N	645	551	1			137
							754	4	710	9							
09	28470	X	25292	-0-	-3178	-0-	501	1	23022	3	N	707	768	1			76
							991	4	778	9							
10	29419	X	24360	-0-	-5059	-0-	487	1	22202	3	N	679	564	1			191
							924	4	747	9							
11	27330	X	26899	-0-	-431	-0-	519	1	23723	3	N	761	796	1			156
							1820	4	837	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	235	1	8888	3	N	296	243	1			83
							268	4	326	9							
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	307	250	1			140
							354	4	338	9							
10	8959	X	8815	-0-	-144	-0-	175	1	7964	3	N	314	258	1			196
							331	4	345	9							
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	177	1	8102	3	N	335	431	1			100
							622	4	369	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-	Y	6	6	1			-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-	Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-	Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	547	1	6638	3	Y	805	815	1			19
							13	4	886	9							
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	600	1	5874	3	Y	777	763	1			33
							17	4	855	9							
10	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	545	1	5554	3	Y	828	828	1			33
							48	4	911	9							
11	7410	X	6150	-0-	-1260	-0-	526	1	4662	3	Y	795	793	1			35
							87	4	875	9							

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	46376	X	40899	-0-	-5477	-0-	2627	1	36180	3	Y	1080	1132	1			35
							904	4	1188	9							
09	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	2754	1	39787	3	Y	1121	1092	1			64
							1156	4	1233	9							
10	44376	X	44376	-0-	-0-	-0-	2813	1	38760	3	Y	1277	1282	1			59
							1398	4	1405	9							
11	42240	X	41724	-0-	-516	-0-	2647	1	36282	3	Y	1201	1149	1			111
							1474	4	1321	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	13330	X	10443	-0-	-2887	-0-	682	1	9446	3	Y	74	74	1			3
							234	4	81	9							
09	12300	X	10227	-0-	-2073	-0-	639	1	9224	3	Y	87	87	1			3
							268	4	96	9							
10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	734	1	10110	3	Y	94	95	1			2
							365	4	103	9							
11	10860	X	9819	-0-	-1041	-0-	639	1	8757	3	Y	61	59	1			4
							356	4	67	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	19282	X	14635	-0-	-4647	-0-	1001	1	12263	3	Y	1225	1230	1			31
							23	4	1348	9							
09	18660	X	12904	-0-	-5756	-0-	1068	1	10552	3	Y	1140	1122	1			49
							30	4	1254	9							
10	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	1361	1	13895	3	Y	1745	1723	1			71
							119	4	1920	9							
11	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1259	1	11204	3	Y	1514	1519	1			66
							206	4	1665	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	457	1	5597	3	Y	829	839	1		19
							10	4	912	9						
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	514	1	5077	3	Y	815	800	1		34
							14	4	897	9						
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	487	1	4972	3	Y	896	895	1		35
							42	4	986	9						
11	6030	X	6023	-0-	-7	-0-	499	1	4449	3	Y	903	899	1		39
							82	4	993	9						

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

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						
08	31248	X	28634	-0-	-2614	-0-	1815	1	24957	3	N	1079	1068	1		216
							675	4	1187	9						
09	30240	X	27408	-0-	-2832	-0-	1679	1	24079	3	N	1063	1156	1		123
							481	4	1169	9						
10	31248	X	27837	-0-	-3411	-0-	1714	1	23553	3	N	1062	971	1		214
							1402	4	1168	9						
11	28560	X	26573	-0-	-1987	-0-	1599	1	21847	3	N	986	1081	1		119
							2042	4	1085	9						

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

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						
08	42470	X	38884	-0-	-3586	-0-	2481	1	34112	3	N	1244	1193	1		379
							923	4	1368	9						
09	41100	X	36961	-0-	-4139	-0-	2278	1	32678	3	N	1229	1240	1		368
							653	4	1352	9						
10	42470	X	37076	-0-	-5394	-0-	2299	1	31574	3	N	1204	1226	1		346
							1879	4	1324	9						
11	40170	X	35755	-0-	-4415	-0-	2168	1	29603	3	N	1105	1147	1		304
							2768	4	1216	9						

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

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						
08	31403	X	27875	-0-	-3528	-0-	625	1	23670	3	N	1922	1894	1		250
							1466	4	2114	9						
09	30240	X	24915	-0-	-5325	-0-	456	1	20969	3	N	1780	1743	1		287
							1532	4	1958	9						
10	31248	X	20160	-0-	-11088	-0-	364	1	16569	3	N	1876	2003	1		160
							1163	4	2064	9						
11	27810	X	20179	-0-	-7631	-0-	354	1	16129	3	N	1687	1637	1		210
							1840	4	1856	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	36022	X	30808	-0-	-5214	-0-	689	1	26103	3	N	2180	2142	1			149
							1618	4	2398	9							
09	34590	X	28235	-0-	-6355	-0-	509	1	23381	3	N	2397	2339	1			207
							1708	4	2637	9							
10	35743	X	20363	-0-	-15380	-0-	359	1	16353	3	N	2275	2166	1			316
							1148	4	2503	9							
11	32190	X	20675	-0-	-11515	-0-	354	1	16154	3	N	2113	2071	1			358
							1843	4	2324	9							

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13454	X	10366	-0-	-3088	-0-	9166	3	25	4	N	1068	1110	1			101
							1175	9									
09	13230	X	10177	-0-	-3053	-0-	9076	3	103	4	N	907	751	1			257
							998	9									
10	13671	X	11368	-0-	-2303	-0-	10106	3	1262	9	N	1147	1279	1			125
11	13230	X	11548	-0-	-1682	-0-	10530	3	1018	9	N	925	923	1			127

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	12765	3	34	4	N	983	1118	1			94
							1081	9									
09	13140	X	11543	-0-	-1597	-0-	10445	3	120	4	N	889	744	1			239
							978	9									
10	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	13985	3	1162	9	N	1056	1103	1			192
11	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	13897	3	965	9	N	877	929	1			140

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	29295	X	25160	-0-	-4135	-0-	582	1	21678	3	N	2251	2177	1			226
							424	4	2476	9							
09	23430	X	23103	-0-	-327	-0-	439	1	19819	3	N	2227	2294	1			159
							395	4	2450	9							
10	28241	X	20739	-0-	-7502	-0-	388	1	17641	3	N	2132	2010	1			281
							365	4	2345	9							
11	27330	X	20377	-0-	-6953	-0-	385	1	17569	3	N	1887	1769	1			399
							347	4	2076	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	49476	X	41244	-0-	-8232	-0-	1044	1	38024	3	N	916	1057	1			38
							1168	4	1008	9							
*09	45150	X	38919	-0-	-6231	-0-	802	1	35375	3	N	1107	886	1			259
							1524	4	1218	9							
10	46655	X	37629	-0-	-9026	-0-	757	1	34458	3	N	887	1014	1			132
							1438	4	976	9							
11	45150	X	37472	-0-	-7678	-0-	728	1	33206	3	N	894	702	1			324
							2555	4	983	9							

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	30690	X	24706	-0-	-5984	-0-	568	1	21175	3	N	2317	2370	1			145
							414	4	2549	9							
09	27840	X	22489	-0-	-5351	-0-	425	1	19196	3	N	2259	2099	1			305
							383	4	2485	9							
10	28768	X	22059	-0-	-6709	-0-	413	1	18816	3	N	2219	2391	1			133
							389	4	2441	9							
11	26610	X	21362	-0-	-5248	-0-	404	1	18432	3	N	1965	1779	1			319
							364	4	2162	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
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							
08	65937	X	56565	-0-	-9372	-0-	1421	1	51746	3	N	1644	1533	1			262
							1590	4	1808	9							
09	58020	X	52405	-0-	-5615	-0-	1079	1	47568	3	N	1554	1566	1			250
							2049	4	1709	9							
10	59954	X	50273	-0-	-9681	-0-	1006	1	45782	3	N	1431	1569	1			112
							1911	4	1574	9							
11	58020	X	49440	-0-	-8580	-0-	954	1	43507	3	N	1481	1175	1			418
							3350	4	1629	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
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							
08	124527	X	101345	-0-	-23182	-0-	6477	1	89821	3	Y	2561	2654	1			84
							2230	4	2817	9							
09	120420	X	94204	-0-	-26216	-0-	5753	1	83309	3	Y	2478	2419	1			143
							2416	4	2726	9							
10	98952	X	91524	-0-	-7428	-0-	5818	1	80263	3	Y	2317	2357	1			103
							2894	4	2549	9							
11	95760	X	80850	-0-	-14910	-0-	5150	1	70698	3	Y	1939	1866	1			176
							2869	4	2133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
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							
08	151745	X	119407	-0-	-32338	-0-	7569	1	105045	3	N	3805	3933	1			121
							2607	4	4186	9							
*09	142170	X	107583	-0-	-34587	-0-	6516	1	94430	3	N	3546	3454	1			213
							2736	4	3901	9							
*10	146909	X	106189	-0-	-40720	-0-	6696	1	92463	3	N	3363	3419	1			157
							3331	4	3699	9							
11	132690	X	97064	-0-	-35626	-0-	6136	1	84331	3	N	2889	2778	1			268
							3419	4	3178	9							

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
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							
08	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	5792	1	70360	3	Y	10908	10912	1			243
							133	4	11999	9							
09	73458	X	73458	-0-	-0-	-0-	5945	1	58220	3	Y	8295	8192	1			346
							168	4	9125	9							
10	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	5173	1	52824	3	Y	7389	7438	1			297
							454	4	8128	9							
11	55479	X	55479	-0-	-0-	-0-	4832	1	42979	3	Y	6245	6269	1			273
							798	4	6870	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
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							
08	89999	X	89999	-0-	-0-	-0-	5782	1	70234	3	Y	12591	12580	1			269
							133	4	13850	9							
09	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	6112	1	59855	3	Y	9597	9469	1			397
							172	4	10557	9							
10	70691	X	70691	-0-	-0-	-0-	5407	1	55183	3	Y	8753	8801	1			349
							473	4	9628	9							
11	60180	X	60180	-0-	-0-	-0-	5182	1	46083	3	Y	7327	7357	1			319
							855	4	8060	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
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							
08	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	3165	1	38445	3	Y	8893	8933	1			179
							73	4	9782	9							
09	48167	X	48167	-0-	-0-	-0-	3654	1	35786	3	Y	7840	7700	1			319
							103	4	8624	9							
10	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	3252	1	33178	3	Y	6268	6340	1			247
							285	4	6895	9							
11	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	3082	1	27384	3	Y	4847	4883	1			211
							509	4	5332	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					55
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					55
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	3			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	235	1	5750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	5735	X	4649	-0-	-1086	-0-	220	1	4428	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	262	1	5974	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6000	X	5474	-0-	-526	-0-	228	1	5244	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	6200	X	5676	-0-	-524	-0-	267	1	5407	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	6030	X	5341	-0-	-689	-0-	225	1	5114	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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
06	5220	X	4627	-0-	-593	-0-	181	1	4443	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271	1	5454	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	234	1	5351	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	204	1	4696	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	6200	X	4867	-0-	-1333	-0-	229	1	4635	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	255	1	5777	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	331	1	1230	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	148	1	907	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	330	1	1002	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	414	1	964	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	405	1	759	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	1290	N	935	-0-	-355	-0-	935	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5328	3	2	4	N	-0-			-0-
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4068	3	2	4	N	-0-			-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	3	2	4	N	-0-			-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	2224	-0-	-2936	-0-	1 1 4	1	2222	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	2 5 4	1	4953	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2 4 4	1	4371	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	2 7 4	1	4054	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	2907	-0-	-2053	-0-	2 4 4	1	2901	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	2 3 4	1	4461	3	N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	4	N	-0-			-0-
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10997	3	2	4	N	-0-			-0-
10	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21184	3	3	4	N	-0-			-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19777	3	3	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9316	3	2	4	N	-0-			-0-
09	9960	X	8303	-0-	-1657	-0-	8301	3	2	4	N	-0-			-0-
10	10292	X	8605	-0-	-1687	-0-	8603	3	2	4	N	-0-			-0-
11	9030	X	8150	-0-	-880	-0-	8148	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	20243	X	8552	-0-	-11691	-0-	2	1	8547	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	19590	X	8539	-0-	-11051	-0-	2	1	8534	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	13702	X	4340	-0-	-9362	-0-	2	1	4336	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	782	1	14361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2	1	10565	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	2	1	12475	3	N	-0-			-0-
							7	4							
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	2	1	11830	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	2	1	24095	3	N	-0-			-0-
							5	4							

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
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-
08	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	2	1	36298	3	N	-0-			-0-
							6	4							
09	31680	X	27868	-0-	-3812	-0-	2	1	27860	3	N	-0-			-0-
							6	4							
10	29698	X	18233	-0-	-11465	-0-	2	1	18226	3	N	-0-			-0-
							5	4							
*11	35668	X	35668	-0-	-0-	-0-	837	1	34827	3	N	-0-			-0-
							4	4							

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
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-
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14013	3	1	4	N	-0-			-0-
09	12360	X	10058	-0-	-2302	-0-	10057	3	1	4	N	-0-			-0-
10	13392	X	11961	-0-	-1431	-0-	11960	3	1	4	N	-0-			-0-
11	13560	X	13067	-0-	-493	-0-	13065	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 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
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							
08	28613	X	26757	-0-	-1856	-0-	2	1	26752	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	27690	X	23725	-0-	-3965	-0-	2	1	23720	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	32953	X	17468	-0-	-15485	-0-	2	1	17464	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*11	31890	X	27060	-0-	-4830	-0-	86	1	26972	3	N	-0-			-0-
							2	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
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							
08	26908	X	25941	-0-	-967	-0-	2	1	25927	3	N	-0-			-0-
							12	4							
09	26040	X	23647	-0-	-2393	-0-	2	1	23638	3	N	-0-			-0-
							7	4							
10	31682	X	15987	-0-	-15695	-0-	2	1	15979	3	N	-0-			-0-
							6	4							
*11	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	971	1	26513	3	N	-0-			-0-
							6	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15450	3	1	4	N	-0-			-0-
08	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	29793	3	5	4	N	-0-			-0-
09	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23825	3	8	4	N	-0-			-0-
10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15460	3	5	4	N	-0-			-0-
*11	28830	X	23119	-0-	-5711	-0-	23116	3	3	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2	1	13406	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	12030	X	8211	-0-	-3819	-0-	1	1	8210	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11362	-0-	-1069	-0-	2	1	11360	3	N	-0-			-0-
11	12990	X	3182	-0-	-9808	-0-	1	1	3181	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	2	1	15768	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	10920	X	9312	-0-	-1608	-0-	1	1	9311	3	N	-0-			-0-
10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2	1	13208	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	14730	X	8765	-0-	-5965	-0-	1	1	8763	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 #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	2	1	21094	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	2	1	18515	3	N	-0-			-0-
							5	4							
10	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	2	1	12963	3	N	-0-			-0-
							4	4							
11	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	2	1	20846	3	N	-0-			-0-
							5	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	2	1	11366	3	N	-0-			-0-
							4	4							
09	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	2	1	11693	3	N	-0-			-0-
							4	4							
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	2	1	6798	3	N	-0-			-0-
							3	4							
11	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	2	1	12060	3	N	-0-			-0-
							3	4							

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	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							
08	20491	X	17346	-0-	-3145	-0-	1509	1	15828	3	N	-0-			-0-
							9	4							
09	19830	X	16744	-0-	-3086	-0-	235	1	16504	3	N	-0-			-0-
							5	4							
10	18817	X	360	-0-	-18457	-0-	360	3			N	-0-			-0-
11	18210	X	2437	-0-	-15773	-0-	2437	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
08	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	1532	1	22342	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	21630	X	7702	-0-	-13928	-0-	614	1	7087	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	26350	X	23622	-0-	-2728	-0-	1215	1	22404	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	25500	X	19638	-0-	-5862	-0-	1574	1	18063	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	1030	1	34749	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	33870	X	30190	-0-	-3680	-0-	386	1	29800	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	34999	X	29518	-0-	-5481	-0-	2	1	29511	3	N	-0-					-0-
							5	4									
11	34650	X	27963	-0-	-6687	-0-	2	1	27959	3	N	-0-					-0-
							2	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1	1	13676	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	11010	X	8403	-0-	-2607	-0-	1	1	8402	3	N	-0-					-0-
10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1	1	12053	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	13230	X	12616	-0-	-614	-0-	1	1	12614	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	2	1	15023	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12870	X	11749	-0-	-1121	-0-	1	1	11747	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	1	1	11204	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	14550	X	11580	-0-	-2970	-0-	2	1	11577	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
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-
08	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32769	3	25	4	N	-0-					-0-
09	26580	X	20090	-0-	-6490	-0-	20077	3	13	4	N	-0-					-0-
10	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	29153	3	11	4	N	-0-					-0-
11	31740	X	25351	-0-	-6389	-0-	25347	3	4	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
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-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14945	3	16	4	N	-0-					-0-
09	13590	X	7630	-0-	-5960	-0-	7621	3	9	4	N	-0-					-0-
10	14043	X	11266	-0-	-2777	-0-	11259	3	7	4	N	-0-					-0-
11	14490	X	1379	-0-	-13111	-0-	1378	3	1	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
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-
08	18569	X	17956	-0-	-613	-0-	17945	3	11	4	N	-0-					-0-
09	17970	X	10070	-0-	-7900	-0-	10064	3	6	4	N	-0-					-0-
10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19317	3	8	4	N	-0-					-0-
11	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19929	3	6	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17143	X	9724	-0-	-7419	-0-	9719	3	5	4	N	-0-					-0-
09	16590	X	15406	-0-	-1184	-0-	15397	3	9	4	N	-0-					-0-
10	17143	X	12042	-0-	-5101	-0-	12037	3	5	4	N	-0-					-0-
11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17464	3	3	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
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-
08	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	40114	3	2	4	N	-0-					-0-
09	33780	X	24674	-0-	-9106	-0-	24673	3	1	4	N	-0-					-0-
10	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	35242	3	2	4	N	-0-					-0-
11	38820	X	29120	-0-	-9700	-0-	29118	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	6423	-0-	-5997	-0-	1	1	6421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	12834	X	10589	-0-	-2245	-0-	2	1	10584	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	12772	X	10070	-0-	-2702	-0-	2	1	10064	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	2	1	9254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	2	1	5773	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	DLQ G-10		7855	-0-	7855	13633	2	1	7851	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	22599	X	20703	-0-	-1896	-0-	20701	3	2	4	N	-0-					-0-
09	21870	X	9933	-0-	-11937	-0-	9932	3	1	4	N	-0-					-0-
10	22599	X	16748	-0-	-5851	-0-	16746	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20040	X	11078	-0-	-8962	-0-	11076	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
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-
08	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22959	3	2	4	N	-0-					-0-
09	13950	X	13369	-0-	-581	-0-	13368	3	1	4	N	-0-					-0-
10	17670	X	16522	-0-	-1148	-0-	16520	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20970	X	15258	-0-	-5712	-0-	15256	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
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-
08	11935	X	11279	-0-	-656	-0-	11277	3	2	4	N	-0-					-0-
09	11550	X	7239	-0-	-4311	-0-	7238	3	1	4	N	-0-					-0-
10	11935	X	6656	-0-	-5279	-0-	6655	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10920	X	5389	-0-	-5531	-0-	5388	3	1	4	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	6228	-0-	-10032	-0-	1	1	6226	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	18755	X	14529	-0-	-4226	-0-	2	1	14524	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	18755	X	3847	-0-	-14908	-0-	2	1	3842	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	18150	X	8015	-0-	-10135	-0-	2	1	8010	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	14539	X	11103	-0-	-3436	-0-	2	1	11098	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	2	1	18550	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	5092	-0-	-18128	-0-	1	1	5090	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	2	1	26838	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	23343	X	18282	-0-	-5061	-0-	2	1	18277	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	22590	X	20479	-0-	-2111	-0-	2	1	20473	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	26846	X	14771	-0-	-12075	-0-	2	1	14766	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	25980	X	23715	-0-	-2265	-0-	2	1	23709	3	N	-0-					-0-
							4	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

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-
08	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22500	3	2	4	N	-0-					-0-
09	20190	X	14133	-0-	-6057	-0-	14132	3	1	4	N	-0-					-0-
10	20863	X	18321	-0-	-2542	-0-	18319	3	2	4	N	-0-					-0-
11	21780	X	16456	-0-	-5324	-0-	16454	3	2	4	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

06	9210	X	3013	-0-	-6197	-0-	1	1	3011	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	9114	X	7210	-0-	-1904	-0-	2	1	7206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-	2	1	7035	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	8400	X	6108	-0-	-2292	-0-	55	1	6050	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	2	1	3520	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	DLQ G-10		5739	-0-	5739	9264	2	1	5735	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

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-
08	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	26393	3	2	4	N	-0-					-0-
09	21960	X	16393	-0-	-5567	-0-	16392	3	1	4	N	-0-					-0-
10	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24319	3	2	4	N	-0-					-0-
11	25530	X	20137	-0-	-5393	-0-	20135	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

06	17370	X	14	-0-	-17356	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	1951	-0-	-15223	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	20460	X	14	-0-	-20446	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	5	-0-	-19795	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
11	32308	X	32308	-0-	-0-	-0-	32306	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19504	X	19504	-0-		-0-	-0-	1030	1 4	18470	3	N	-0-			-0-
07	19571	X	19571	-0-		-0-	-0-	913	1 4	18657	3	N	-0-			-0-
08	18379	X	18379	-0-		-0-	-0-	992	1 4	17384	3	N	-0-			-0-
09	17803	X	17803	-0-		-0-	-0-	1638	1 4	16163	3	N	-0-			-0-
10	17593	X	17593	-0-		-0-	-0-	743	1 4	16849	3	N	-0-			-0-
11	15626	X	15626	-0-		-0-	-0-	943	1	14683	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35250	X	32086	-0-		-3164	-0-	2550	1 25 4	29511	3	N	-0-			-0-
07	37045	X	33181	-0-		-3864	-0-	2688	1 14 4	30479	3	N	-0-			-0-
08	37045	X	28382	-0-		-8663	-0-	2337	1 2 4	26043	3	N	-0-			-0-
09	35850	X	17175	-0-		-18675	-0-	1024	1 1 4	16150	3	N	-0-			-0-
10	34875	X	27015	-0-		-7860	-0-	2106	1 4 4	24905	3	N	-0-			-0-
11	32100	X	26538	-0-		-5562	-0-	1787	1 1 4	24750	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	33360	X	7	-0-		-33353	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	33262	X	33262	-0-		-0-	-0-	398	1 13 4	32851	3	N	-0-			-0-
08	31093	X	30107	-0-		-986	-0-	338	1 6 4	29763	3	N	-0-			-0-
09	30090	X	24210	-0-		-5880	-0-	342	1 1 4	23867	3	N	-0-			-0-
10	33263	X	28507	-0-		-4756	-0-	398	1 6 4	28103	3	N	-0-			-0-
11	32190	X	25747	-0-		-6443	-0-	395	1 1 4	25351	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25650	X	2	-0-		-25648	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	33963	X	33963	-0-		-0-	-0-	406	1 13 4	33544	3	N	-0-			-0-
08	27649	X	27649	-0-		-0-	-0-	311	1 6 4	27332	3	N	-0-			-0-
09	23130	X	21550	-0-		-1580	-0-	304	1 2 4	21244	3	N	-0-			-0-
10	33976	X	17842	-0-		-16134	-0-	249	1 4 4	17589	3	N	-0-			-0-
11	32880	X	-0-	-0-		-32880	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	377	1	33190	3	N	-0-			-0-
							7	4							
09	32490	X	28612	-0-	-3878	-0-	404	1	28206	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	37882	X	31213	-0-	-6669	-0-	436	1	30771	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	36660	X	27404	-0-	-9256	-0-	420	1	26983	3	N	-0-			-0-
							1	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
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							
08	49259	X	48731	-0-	-528	-0-	1857	1	46869	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	47670	X	42200	-0-	-5470	-0-	1435	1	40763	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	50251	X	32759	-0-	-17492	-0-	1194	1	31559	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	48630	X	44333	-0-	-4297	-0-	2017	1	42314	3	N	-0-			-0-
							2	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
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							
08	48670	X	48252	-0-	-418	-0-	1839	1	46408	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	47100	X	43073	-0-	-4027	-0-	1465	1	41606	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	48856	X	34042	-0-	-14814	-0-	1241	1	32795	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	47280	X	44693	-0-	-2587	-0-	2034	1	42657	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	47337	X	46650	-0-	-687	-0-	1778	1	44867	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	45810	X	40175	-0-	-5635	-0-	1366	1	38807	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	48794	X	31140	-0-	-17654	-0-	1135	1	29999	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	47220	X	42992	-0-	-4228	-0-	1956	1	41034	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 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
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									
08	42315	X	35869	-0-	-6446	-0-	1176	1	34676	3	N	-0-					-0-
							17	4									
09	40950	X	34128	-0-	-6822	-0-	1224	1	32892	3	N	-0-					-0-
							12	4									
10	37758	X	26654	-0-	-11104	-0-	1136	1	25506	3	N	-0-					-0-
							12	4									
11	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	1148	1	35467	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
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									
08	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	462	1	40629	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	39390	X	35678	-0-	-3712	-0-	493	1	35184	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	42687	X	520	-0-	-42167	-0-	519	1	1	4	N	-0-					-0-
11	41310	X	35046	-0-	-6264	-0-	517	1	34528	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
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									
08	37479	X	33802	-0-	-3677	-0-	1490	1	32310	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	36270	X	32743	-0-	-3527	-0-	1317	1	31421	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	39432	X	24437	-0-	-14995	-0-	1029	1	23406	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	38160	X	35386	-0-	-2774	-0-	1404	1	33981	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	36208	X	32089	-0-	-4119	-0-	1414	1	30673	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	35040	X	31078	-0-	-3962	-0-	1250	1	29824	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	37665	X	22947	-0-	-14718	-0-	966	1	21979	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	36450	X	32819	-0-	-3631	-0-	1303	1	31515	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 #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

06	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-
08	149854	X	874	-0-	-148980	-0-	31	1	843	3	N	-0-					-0-
09	145020	X	867	-0-	-144153	-0-	32	1	835	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

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									
08	107818	X	80423	-0-	-27395	-0-	2849	1	77572	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	104340	X	76780	-0-	-27560	-0-	2849	1	73929	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	101091	X	76886	-0-	-24205	-0-	2854	1	74030	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	90570	X	71970	-0-	-18600	-0-	2816	1	69154	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	16182	X	16063	-0-	-119	-0-	16063	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	9414	-0-	-7295	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
09	16170	X	15390	-0-	-780	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	15314	-0-	-1395	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
11	15540	X	14593	-0-	-947	-0-	14593	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

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-
08	117087	X	86184	-0-	-30903	-0-	77	1	86107	3	N	-0-					-0-
09	110550	X	100090	-0-	-10460	-0-	21	1	100069	3	N	-0-					-0-
10	110205	X	97384	-0-	-12821	-0-	77	1	97307	3	N	-0-					-0-
11	103290	X	82436	-0-	-20854	-0-	67	1	82369	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	87110	X	68253	-0-	-18857	-0-	61	1	68192	3	N	-0-			-0-
09	81630	X	70545	-0-	-11085	-0-	15	1	70530	3	N	-0-			-0-
10	81127	X	72737	-0-	-8390	-0-	57	1	72680	3	N	-0-			-0-
11	76020	X	67341	-0-	-8679	-0-	54	1	67287	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	92721	X	62934	-0-	-29787	-0-	21	1	62913	3	N	-0-			-0-
09	82320	X	62071	-0-	-20249	-0-	62071	3			N	-0-			-0-
10	78864	X	63035	-0-	-15829	-0-	63035	3			N	-0-			-0-
11	71850	X	55829	-0-	-16021	-0-	55829	3			N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	110484	X	77423	-0-	-33061	-0-	26	1	77397	3	N	-0-			-0-
09	98970	X	79677	-0-	-19293	-0-	79677	3			N	-0-			-0-
10	97154	X	79702	-0-	-17452	-0-	79702	3			N	-0-			-0-
11	88800	X	72547	-0-	-16253	-0-	72547	3			N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	102455	X	70933	-0-	-31522	-0-	24	1	70909	3	N	-0-			-0-
09	91620	X	70049	-0-	-21571	-0-	70049	3			N	-0-			-0-
10	89373	X	70945	-0-	-18428	-0-	70945	3			N	-0-			-0-
11	80910	X	63756	-0-	-17154	-0-	63756	3			N	-0-			-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88800	X	79029	-0-	-9771	-0-	2536	1 4	76492	3	N	-0-					-0-
07	92101	X	68490	-0-	-23611	-0-	2052	1 4	66437	3	N	-0-					-0-
08	92101	X	72870	-0-	-19231	-0-	2242	1 4	70627	3	N	-0-					-0-
09	89130	X	71016	-0-	-18114	-0-	3394	1 4	67621	3	N	-0-					-0-
10	81685	X	53439	-0-	-28246	-0-	1575	1 4	51863	3	N	-0-					-0-
11	79020	X	73804	-0-	-5216	-0-	2285	1	71519	3	N	-0-					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59550	X	-0-	-0-	-59550	-0-					N	-0-					-0-
07	83265	X	83265	-0-	-0-	-0-	2494	1 4	80770	3	N	-0-					-0-
08	98969	X	98969	-0-	-0-	-0-	3045	1 4	95923	3	N	-0-					-0-
09	94661	X	94661	-0-	-0-	-0-	4524	1 4	90136	3	N	-0-					-0-
10	83266	X	50351	-0-	-32915	-0-	1484	1 4	48866	3	N	-0-					-0-
11	95790	X	67318	-0-	-28472	-0-	2085	1	65233	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	94396	X	94396	-0-	-0-	-0-	94395	3	1	4	N	-0-					-0-
09	220756	X	220756	-0-	-0-	-0-	3057	1 4	217698	3	N	-0-					-0-
10	79409	X	79409	-0-	-0-	-0-	3150	3 4	76256	3	N	-0-					-0-
11	103406	X	103406	-0-	-0-	-0-	2553	1	100853	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165360	X	81250	-0-	-84110	-0-	81249	3	1	4	N	-0-					-0-
07	168392	X	-0-	-0-	-168392	-0-					N	-0-					-0-
08	155961	X	-0-	-0-	-155961	-0-					N	-0-					-0-
09	150930	X	106	-0-	-150824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	138415	X	-0-	-0-	-138415	-0-					N	-0-					-0-
11	81240	X	5462	-0-	-75778	-0-	135	1	5327	3	N	-0-					-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
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									
08	112685	X	79194	-0-	-33491	-0-	50	1	79142	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	109050	X	72139	-0-	-36911	-0-	48	1	72089	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	105338	X	1410	-0-	-103928	-0-	1	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	101940	X	3655	-0-	-98285	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
	OCHO				WELL #: 101H	RRCID -> 294855	COMPL. DATE 01/05/2023					TOTAL DEPTH 12129			PERF.12213 - 23190		
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									
08	96100	X	45108	-0-	-50992	-0-	34	1	45074	3	N	-0-					-0-
09	93000	X	74687	-0-	-18313	-0-	115	1	74571	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	96100	X	69281	-0-	-26819	-0-	31	1	69248	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	73890	X	64126	-0-	-9764	-0-	33	1	64093	3	N	-0-					-0-
	OCHO-COX				WELL #: 102H	RRCID -> 294856	COMPL. DATE 01/05/2023					TOTAL DEPTH 12093			PERF.12234 - 22574		
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									
08	99138	X	44822	-0-	-54316	-0-	34	1	44788	3	N	-0-					-0-
09	95940	X	72956	-0-	-22984	-0-	112	1	72843	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	99138	X	67469	-0-	-31669	-0-	31	1	67436	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	75960	X	61497	-0-	-14463	-0-	32	1	61465	3	N	-0-					-0-
	G-B MINERALS				WELL #: 21H	RRCID -> 295137	COMPL. DATE 02/13/2024					TOTAL DEPTH 13193			PERF.13175 - 23650		
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									
08	539307	X	330102	-0-	-209205	-0-	215	1	329885	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	521910	X	300011	-0-	-221899	-0-	165	1	299844	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	539307	X	271957	-0-	-267350	-0-	82	1	271871	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	456540	X	179751	-0-	-276789	-0-	1027	1	178724	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	456072	X	221359	-0-	-234713	-0-	144	1	221213	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	441360	X	153257	-0-	-288103	-0-	84	1	153171	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	456072	X	111872	-0-	-344200	-0-	34	1	111835	3	N	-0-			-0-
							3	4							
11	329670	X	97133	-0-	-232537	-0-	555	1	96578	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

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-
08	464597	X	231794	-0-	-232803	-0-	151	1	231643	3	N	-0-			-0-
09	449610	X	176939	-0-	-272671	-0-	97	1	176842	3	N	-0-			-0-
10	464597	X	94633	-0-	-369964	-0-	29	1	94604	3	N	-0-			-0-
11	337650	X	102937	-0-	-234713	-0-	588	1	102349	3	N	-0-			-0-

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

06	266250	X	-0-	-0-	-266250	-0-					N	-0-			-0-
07	251441	X	-0-	-0-	-251441	-0-					N	-0-			-0-
08	251441	X	-0-	-0-	-251441	-0-					N	-0-			-0-
09	243330	X	98738	-0-	-144592	-0-	43	1	98694	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	203143	X	62309	-0-	-140834	-0-	30	1	62278	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	113196	X	113196	-0-	-0-	-0-	41	1	113155	3	N	-0-			-0-

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

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							
08	676730	X	515817	-0-	-160913	-0-	151	1	515664	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	654900	X	479497	-0-	-175403	-0-	167	1	479328	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	676730	X	447607	-0-	-229123	-0-	202	1	447402	3	N	-0-			-0-
							3	4							
11	654900	X	471795	-0-	-183105	-0-	174	1	471621	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

06	0		236869	-0-	236869	812277	236868	3	1	4	N	-0-			-0-
07	1152348	X	340071	-0-	-812277	-0-	340070	3	1	4	N	-0-			-0-
08	559736	X	433924	-0-	-125812	-0-	433922	3	2	4	N	-0-			-0-
09	541680	X	459273	-0-	-82407	-0-	459271	3	2	4	N	-0-			-0-
10	559736	X	421218	-0-	-138518	-0-	421215	3	3	4	N	-0-			-0-
11	541680	X	402183	-0-	-139497	-0-	402183	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		19804	-0-	19804	19804	8	1	19796	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		330382	-0-	330382	350186	142	1	330240	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		23550	-0-	23550	23550	9	1	23541	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		204532	-0-	204532	228082	88	1	204444	3	N	-0-					-0-

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		338355	-0-	338355	338355	164	1	338191	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		378256	-0-	378256	716611	137	1	378119	3	N	-0-					-0-

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	992	N	817	-0-	-175	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	679	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1645	-0-	-515	-0-	569	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	474	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	14353	X	7374	-0-	-6979	-0-	260	1	7114	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	6888	-0-	-4752	-0-	253	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	6734	-0-	-5294	-0-	253	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	41374	X	41374	-0-	-0-	-0-	919	1	40451	2	N	4	5	1			4
							4	9									
09	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	835	1	36148	2	N	5					9
							6	9									
10	37851	X	35868	-0-	-1983	-0-	839	1	35021	2	N	7	11	1			5
							8	9									
11	40050	X	NO RPT	-0-	-40050	-0-					N	NO RPT					5

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
*01	35495	X	28273	-0-	-7222	-0-	805	1	27468	2	N	-0-					-0-
*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-
*08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	846	1	23347	2	N	-0-					-0-
*09	27150	X	26198	-0-	-952	-0-	994	1	25204	2	N	-0-					-0-
*10	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	969	1	24797	2	N	-0-					-0-
*11	23400	X	21530	-0-	-1870	-0-	21530	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21142	X	17208	-0-	-3934	-0-	500	1	16708	2	N	-0-					-0-
*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-
*08	17267	X	15912	-0-	-1355	-0-	568	1	15344	2	N	-0-					-0-
*09	16560	X	13990	-0-	-2570	-0-	542	1	13448	2	N	-0-					-0-
*10	13702	X	13580	-0-	-122	-0-	521	1	13059	2	N	-0-					-0-
*11	15390	X	14761	-0-	-629	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23157	X	21281	-0-	-1876	-0-	601	1	20680	2	N	-0-					-0-
*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-
*08	20181	X	18797	-0-	-1384	-0-	653	1	18144	2	N	-0-					-0-
*09	18990	X	18563	-0-	-427	-0-	699	1	17864	2	N	-0-					-0-
*10	19220	X	18521	-0-	-699	-0-	692	1	17829	2	N	-0-					-0-
*11	18450	X	16867	-0-	-1583	-0-	16867	2			N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

06	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
08	2914	X	2045	-0-	-869	-0-	2005	2	40	9	N	36	18	1			222
09	2820	X	2251	-0-	-569	-0-	2234	2	17	9	N	15	162	1	2	8	73
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2999	2	8	9	N	7					80
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					80

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	949	1	1120	2	Y	36	46	1			101
							40	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	993	1	1230	2	Y	66	56	1			111
							73	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	984	1	1412	2	Y	65	65	1			111
							72	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	812	1	1442	2	Y	3	47	1			67
							3	9									
*10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	1010	1	1939	2	Y	65	36	1			96
							72	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	2	2	8			98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					98
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					98

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004

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	151928	-0-	-47867	-0-	363	1	150909	2	N	395	381	1			266
							221	4	435	9							
08	181877	X	68782	-0-	-113095	-0-	167	1	68190	2	N	317	372	1	1	8	210
							76	4	349	9							
09	153810	X	108252	-0-	-45558	-0-	252	1	105581	2	N	364	378	1			196
							2019	4	400	9							
10	158937	X	131725	-0-	-27212	-0-	329	1	130465	2	N	485	439	1	4	8	238
							397	4	534	9							
11	149280	X	NO RPT	-0-	-149280	-0-					N	NO RPT					238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

06	211620	X	117128	-0-	-94492	-0-	214	1	115498	2	Y	1039	962	1			132
							273	4	1143	9							
07	218674	X	82023	-0-	-136651	-0-	197	1	80769	2	Y	756	731	1			157
							225	4	832	9							
08	181815	X	-0-	-0-	-181815	-0-					Y	-0-					157
09	125730	X	115	-0-	-125615	-0-	115	1			Y	-0-					157
10	DLQ G-10		120158	-0-	120158	120158	215	1	118301	2	Y	1493	1556	1			94
							1642	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	120158					Y	NO RPT					94

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

06	241860	X	141031	-0-	-100829	-0-	214	1	140104	2	Y	400	323	1			131
							273	4	440	9							
07	249922	X	140949	-0-	-108973	-0-	197	1	140276	2	Y	229	203	1			157
							224	4	252	9							
08	220441	X	64848	-0-	-155593	-0-	64663	2	185	9	Y	168	198	1	4	8	123
09	148320	X	18826	-0-	-129494	-0-	115	1	18571	2	Y	127	192	1			58
							140	9									
10	DLQ G-10		72760	-0-	72760	72760	214	1	72251	2	Y	268	229	1	3	8	94
							295	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72760					Y	NO RPT					94

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

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-
08	38161	X	941	-0-	-37220	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	40830	X	35515	-0-	-5315	-0-	11	1	35504	3	N	-0-					-0-
10	42191	X	5228	-0-	-36963	-0-	4	1	5224	3	N	-0-					-0-
11	40830	X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

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-
08	72023	X	72023	-0-	-0-	-0-	24	1	71999	3	N	-0-					-0-
09	62024	X	62024	-0-	-0-	-0-	19	1	62005	3	N	-0-					-0-
10	90861	X	12205	-0-	-78656	-0-	10	1	12195	3	N	-0-					-0-
11	87930	X	-0-	-0-	-87930	-0-					N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

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-
08	75922	X	75922	-0-	-0-	-0-	25	1	75897	3	N	-0-					-0-
09	64493	X	64493	-0-	-0-	-0-	19	1	64474	3	N	-0-					-0-
10	92318	X	12562	-0-	-79756	-0-	11	1	12551	3	N	-0-					-0-
11	89340	X	2994	-0-	-86346	-0-	1	1	2993	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 #: 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
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-
08	104094	X	104094	-0-	-0-	-0-	35	1	104059	3	N	-0-			-0-
09	118080	X	13256	-0-	-104824	-0-	4	1	13252	3	N	-0-			-0-
10	122016	X	58749	-0-	-63267	-0-	50	1	58699	3	N	-0-			-0-
11	118080	X	38276	-0-	-79804	-0-	9	1	38267	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

06	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-
08	73594	X	58383	-0-	-15211	-0-	41	1	58342	3	N	-0-			-0-
09	71220	X	53002	-0-	-18218	-0-	21	1	52981	3	N	-0-			-0-
10	73594	X	54614	-0-	-18980	-0-	15	1	54599	3	N	-0-			-0-
11	68370	X	50899	-0-	-17471	-0-	15	1	50884	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

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-
08	81189	X	60997	-0-	-20192	-0-	43	1	60954	3	N	-0-			-0-
09	71850	X	54363	-0-	-17487	-0-	21	1	54342	3	N	-0-			-0-
10	74245	X	54846	-0-	-19399	-0-	15	1	54831	3	N	-0-			-0-
11	62370	X	50276	-0-	-12094	-0-	14	1	50262	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

06	285390	X	-0-	-0-	-285390	-0-					N	-0-			-0-
07	267654	X	111320	-0-	-156334	-0-	24	1	111296	3	N	-0-			-0-
08	206491	X	175720	-0-	-30771	-0-	58	1	175662	3	N	-0-			-0-
09	153848	X	153848	-0-	-0-	-0-	46	1	153802	3	N	-0-			-0-
10	111321	X	35244	-0-	-76077	-0-	30	1	35214	3	N	-0-			-0-
11	170040	X	36787	-0-	-133253	-0-	9	1	36778	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

06	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-
08	254293	X	162292	-0-	-92001	-0-	113	1	162179	3	N	-0-			-0-
09	182400	X	147047	-0-	-35353	-0-	58	1	146989	3	N	-0-			-0-
10	181133	X	139823	-0-	-41310	-0-	37	1	139786	3	N	-0-			-0-
11	172800	X	126499	-0-	-46301	-0-	36	1	126463	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

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-
08	140831	X	140831	-0-	-0-	-0-	98	1	140733	3	N	-0-			-0-
09	113160	X	110525	-0-	-2635	-0-	44	1	110481	3	N	-0-			-0-
10	161479	X	98629	-0-	-62850	-0-	26	1	98603	3	N	-0-			-0-
11	156270	X	87153	-0-	-69117	-0-	25	1	87128	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

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-
08	457839	X	80740	-0-	-377099	-0-	27	1	80713	3	N	-0-			-0-
09	373080	X	209998	-0-	-163082	-0-	63	1	209935	3	N	-0-			-0-
10	331576	X	156119	-0-	-175457	-0-	132	1	155987	3	N	-0-			-0-
11	281940	X	150593	-0-	-131347	-0-	37	1	150556	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 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	424266	X	34300	-0-	-389966	-0-	24	1	34276	3	N	-0-			-0-
09	410580	X	220438	-0-	-190142	-0-	87	1	220351	3	N	-0-			-0-
10	424266	X	202698	-0-	-221568	-0-	54	1	202644	3	N	-0-			-0-
11	363090	X	201179	-0-	-161911	-0-	58	1	201121	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2117	3	N	-0-			-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	57	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	129	-0-	-4211	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	158	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	108	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	185	1	4779	3	N	21			21
							23	9							

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1176	-0-	1176	2012	57	1	1119	3	Y	-0-			-0-
10	2312	X	300	-0-	-2012	-0-	10	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	271	1	4809	3	N	-0-			-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	256	1	5698	3	N	-0-			-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	3	N	-0-			-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	156	1	3052	3	N	-0-			-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	95	1	2672	3	N	-0-			-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	18			18
							20	9							

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
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	3	Y	-0-					13
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	207	1	1234	3	Y	-0-					13
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	228	1	1149	3	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	3	Y	113	89	1			33
							124	9									
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	Y	187	196	1			24
							206	9									
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	Y	104	76	1			52
							114	9									

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					93
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	960	2	124	9	Y	113	113	1			93
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					93
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					93
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					93
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					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
06	2310	X	108	-0-	-2202	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	191	-0-	-1979	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	383	-0-	-1717	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	549	-0-	-1621	-0-	19	1	530	3	N	-0-					-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	N	-0-					-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
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	431	1	6029	3	N	374	342	1			72
							411	9									
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	835	1	4979	3	N	180	194	1			58
							198	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	889	1	4483	3	N	185	168	1			75
							204	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	525	1	4358	3	N	200	202	1			73
							220	9									
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	528	1	4241	3	N	161	194	1			40
							177	9									
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	418	1	3992	3	N	182	141	1			81
							200	9									

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	29	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	110	1	1288	3	N	-0-					-0-
10	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	135	1	1190	3	N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	3	N	-0-			-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	3	N	-0-			-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	3	N	-0-			-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	135	1	3790	3	N	-0-			-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4159	3	N	23			23
							25	9							

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

06	4680	X	3067	-0-	-1613	-0-	49	1	3018	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	34	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	54	1	3999	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4295	-0-	-385	-0-	51	1	4244	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	24	1	4471	3	N	-0-			-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	24	1	4027	3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	125	-0-	-1195	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3245	-0-	3245	3378	173	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4123	-0-	4123	7501	177	1	3946	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		639	-0-	639	8140	38	1	601	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8140					N	-0-					-0-
10	8273	X	133	-0-	-8140	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	117	-0-	-3873	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	11	-0-	-1999	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	48	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	60	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	71	1	3834	3	Y	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	55	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	53	1	3601	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	63	1	3710	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5303	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6104	2	37	9	Y	34	29	1			5
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	112	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	2111	3	N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	143	1	3693	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	106	159	1			59
							117	9									
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	154	161	1			52
							169	9									
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	6	32	1			26
							7	9									
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	46	51	1			21
							51	9									
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	46	59	1			8
							51	9									
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	22	17	1			13
							24	9									

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
06	6990	X	5302	-0-	-1688	-0-	755	1	4547	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	743	1	5570	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	5230	-0-	-1869	-0-	556	1	4674	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	256	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	2124	1	5985	3	N	-0-					-0-
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	242	1	5918	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	644	-0-	-1096	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	59	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	80	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	626	-0-	-738	-0-	22	1	604	3	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	N	-0-					-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	17823	-0-	-5397	-0-	17823	2			Y	-0-					-0-
07	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	25118	2			Y	-0-					-0-
08	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	24394	2			Y	-0-					-0-
09	23220	X	22451	-0-	-769	-0-	22451	2			Y	-0-					-0-
10	25091	X	25091	-0-	-0-	-0-	25091	2			Y	-0-					-0-
11	23220	X	23061	-0-	-159	-0-	23061	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	170	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	178	1	3952	3	N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	167	1	2622	3	N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	232	1	4554	3	N	-0-					-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	102	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	189	1	4871	3	N	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	211	1	2947	3	Y	65	105	1			37
							72	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	471	1	2812	3	Y	119	139	1			17
							131	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	505	1	2544	3	Y	176	149	1			44
							194	9									
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	266	1	2213	3	Y	11	11	1			44
							12	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	258	1	2072	3	Y	149	154	1			39
							164	9									
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	212	1	2023	3	Y	181	135	1			85
							199	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5		25	5	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		25				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		25				N	-0-					-0-
10	42	X	17	-0-	-25	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	126	1	2233	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	5	-0-	-3219	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
09	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11	2370	X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	550	1	9651	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	419	1	6073	3	Y	-0-			-0-
08	6696	X	5812	-0-	-884	-0-	93	1	5719	3	Y	-0-			-0-
09	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	245	1	5135	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	5698	-0-	-998	-0-	113	1	5585	3	Y	-0-			-0-
11	6480	X	5116	-0-	-1364	-0-	439	1	4677	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

06	10980	X	6978	-0-	-4002	-0-	105	1	6873	3	Y	-0-			-0-
07	11346	X	8390	-0-	-2956	-0-	133	1	8257	3	Y	-0-			-0-
08	11346	X	1139	-0-	-10207	-0-	21	1	1118	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-			-0-
10	8401	X	5802	-0-	-2599	-0-	85	1	5717	3	Y	-0-			-0-
11	8130	X	6148	-0-	-1982	-0-	102	1	6046	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	62	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	34	1	2126	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	1251	-0-	-2779	-0-	23	1	1228	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
10	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	66	1	3911	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	501	1	8780	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	4673	-0-	-1806	-0-	302	1	4371	3	Y	-0-					-0-
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	110	1	6731	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6696	-0-	-534	-0-	305	1	6391	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	127	1	6283	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	5623	-0-	-1607	-0-	482	1	5141	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	126	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	3	Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	28	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	147	1	1566	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	1	-0-	-1109	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	46	-0-	-1101	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

06	3240	X	1938	-0-	-1302	-0-	126	1	1755	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
07	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	260	1	1548	3	Y	180	191	1			21
							198	9									
08	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	268	1	1353	3	Y	208	178	1			51
							229	9									
09	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	156	1	1299	3	Y	13	13	1			51
							14	9									
10	2108	X	1430	-0-	-678	-0-	144	1	1158	3	Y	116	134	1			33
							128	9									
11	1950	X	1719	-0-	-231	-0-	138	1	1315	3	Y	242	168	1			107
							266	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	3737	-0-	-4303	-0-	56	1	3681	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	6018	-0-	-1608	-0-	95	1	5923	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	955	-0-	-6578	-0-	17	1	938	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
10	6014	X	3481	-0-	-2533	-0-	51	1	3430	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	4299	-0-	-1521	-0-	72	1	4227	3	N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	2639	-0-	-3841	-0-	141	1	2498	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	6922	-0-	-735	-0-	298	1	6624	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	42	-0-	-7677	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
09	7470	X	2495	-0-	-4975	-0-	121	1	2374	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	74	-0-	-7645	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	1467	-0-	-5223	-0-	55	1	1412	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	5741	-0-	-4459	-0-	86	1	5655	3	Y	-0-			-0-
07	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	119	1	7417	3	Y	-0-			-0-
08	9238	X	1608	-0-	-7630	-0-	29	1	1579	3	Y	-0-			-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			-0-
10	7533	X	462	-0-	-7071	-0-	7	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	3480	-0-	-3810	-0-	58	1	3422	3	Y	-0-			-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
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	580	1	10177	3	Y	-0-			-0-
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	609	1	8823	3	Y	-0-			-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	146	1	8973	3	Y	-0-			-0-
09	10770	X	8581	-0-	-2189	-0-	390	1	8191	3	Y	-0-			-0-
10	11129	X	8632	-0-	-2497	-0-	172	1	8460	3	Y	-0-			-0-
11	10770	X	8004	-0-	-2766	-0-	686	1	7318	3	Y	-0-			-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
06	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	128	1	3339	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	8296	-0-	-2594	-0-	8296	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10342	-0-	-911	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	9778	-0-	-182	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10603	-0-	-991	-0-	10603	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	10051	-0-	-1169	-0-	10051	2			Y	-0-					-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
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	108	1	6738	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	1123	-0-	-3744	-0-	20	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	6851	X	5	-0-	-6846	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	3524	-0-	-3106	-0-	59	1	3465	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	118	1	707	3	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	359	1	2692	3	N	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	320	1	2692	3	N	-0-					-0-
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	111	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	602	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	61	1	1482	3	N	-0-					-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
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	-0-					-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
06	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	58	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	70	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	76	1	4109	3	Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	67	1	4569	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	64	1	4310	3	Y	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	71	1	4222	3	Y	-0-					-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
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3726	-0-	-1764	-0-	56	1	3670	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	3637	-0-	-2036	-0-	57	1	3580	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	1366	-0-	-3687	-0-	25	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	62	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	18	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	9	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	8	1	480	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	85	1	1236	3	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	3	Y	5					5
							6	9									
09	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	51	1	1060	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	24	1	1180	3	Y	18					23
							20	9									
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	102	1	1083	3	Y	13	28	1			8
							14	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

06	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	170	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	2692	-0-	-1648	-0-	174	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	2302	-0-	-2131	-0-	37	1	2265	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	1714	-0-	-2576	-0-	78	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	50	1	2475	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	1686	-0-	-1464	-0-	145	1	1541	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	Y	-0-					8
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					8
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					8
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	-0-					8
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					8
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15					23

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	999	3	N	112	104	1			35
							123	9									
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	299	1	1781	3	N	242	248	1			29
							266	9									
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	397	1	1999	3	N	190	186	1			33
							209	9									
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	237	1	1967	3	N	153	125	1			61
							168	9									
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	238	1	1913	3	N	214	210	1			65
							235	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	189	1	1802	3	N	362	270	1			157
							398	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	4	1	201	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	3	N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	33	1	1924	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

06	2790	X	1470	-0-	-1320	-0-	79	1	1391	3	Y	-0-					11
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					11
08	2883	X	309	-0-	-2574	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					11
09	2790	X	642	-0-	-2148	-0-	29	1	613	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	2883	X	531	-0-	-2352	-0-	11	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

06	2310	N	830	-0-	-1480	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1523	2	83	9	N	75	63	1			12
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1171	2	36	9	N	33	15	1			30
10	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1851	2	36	9	N	33	50	1			13
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	N	27	21	1			19

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

06	5070	X	1	-0-	-5069	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	217	X	66	-0-	-151	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					22
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	52	1	3218	3	N	-0-					22
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	3	N	-0-					22
09	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	28	1	1883	3	N	-0-	22	1			-0-
10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	36	1	2447	3	N	-0-					-0-
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					65
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	3	N	-0-					65
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1232	3	N	88	141	1			12
							97	9									
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	3	N	-0-					12
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	3	N	-0-					12
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-					12

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	102	100	1			89
							112	9									
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15					104
							17	9									
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	Y	90	78	1			116
							99	9									
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					116
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	338	337	1			117
							372	9									
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	28	51	1	6	7	88
							31	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			12
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		861	-0-	861	861	37	1	824	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		770	-0-	770	1631	46	1	724	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	1640	9	3			N	-0-					-0-
10	1650	X	10	-0-	-1640	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	77	1			80
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	105	140	1			45
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	6	1	96	3	N	44	44	1			45
							48	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	118	82	1			81
							130	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	160	136	1			105
							176	9									
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	1	3	89	9	N	81	79	1			107

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	40	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	67	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	50	1	3397	3	N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	41	1	2417	3	N	-0-					-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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	43	77	1			43
							47	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	620	N	76	-0-	-544	-0-	5	1	71	3	N	-0-					43
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					43
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	148	148	1			42

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
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5665	-0-	-5	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2			Y	-0-					-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
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	10	1	618	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					12
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					12
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					12
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	3	Y	-0-					12
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					12
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	3	18	9	Y	16					28

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15					15

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	142	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	42	1	2565	3	N	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	3	N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2334	3	N	-0-					-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	179	1	1905	3	N	-0-					-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
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	23	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	3	N	-0-					-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	24	1	2001	3	N	-0-					-0-
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	12	1	1965	3	N	-0-					-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	100	112	1			5
							110	9									
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	335	305	1			35
							369	9									
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	16	24	1			16
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	160	122	1			54
							176	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	156	1			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	51	1			24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	160	-0-	-88	-0-	5	1	86	3	Y	63	75	1			2
							69	9									
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	3	206	9	Y	187	166	1			23
*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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					28
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	113	83	1			58
							124	9									
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	171	158	1			71
							188	9									
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	133	149	1			55
							146	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	27	54	1			28

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

06	2940	X	1758	-0-	-1182	-0-	95	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	189	1	2735	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	45	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	125	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	63	1	3119	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	238	1	2538	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

06	5280	X	3333	-0-	-1947	-0-	50	1	3283	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	2884	-0-	-2510	-0-	46	1	2838	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	782	-0-	-4488	-0-	14	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
10	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	44	1	2966	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1845	-0-	-1485	-0-	31	1	1814	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

06	3690	X	2786	-0-	-904	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	36	9	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	1565	-0-	-1628	-0-	77	1	1232	3	Y	233	242	1			29
							256	9									
*01	3193	X	935	-0-	-2258	-0-	51	1	757	3	Y	115	119	1			25
							127	9									
*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	-0-	-0-	-837	-0-					Y	272	278	1			36
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	206	187	1			55
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	165	159	1			61
*10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	147	179	1			29
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	12	3	31	9	Y	28					57

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
*12	3379	X	474	-0-	-2905	-0-	13	1	205	3	Y	233	241	1			26
							256	9									
*01	3379	X	178	-0-	-3201	-0-	3	1	47	3	Y	116	118	1			24
							128	9									
*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	140	-0-	-108	-0-	5	1	117	3	Y	16	27	1			4
							18	9									
*08	496	X	37	-0-	-459	-0-	5	3	32	9	Y	29	25	1			8
*09	480	X	225	-0-	-255	-0-	8	1	166	3	Y	46	39	1			15
							51	9									
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	75	78	1			12
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44					56

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	712	-0-	-908	-0-	37	1	651	3	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	18	1			16
08	279	X	47	-0-	-232	-0-	2	3	45	9	Y	41	45	1			12
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	40	35	1			17
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	50	62	1			5
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	39	40	1			4

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
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	215	1	3812	3	Y	662	637	1			109
							728	9									
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	3	Y	143	135	1			117
							157	9									
08	4123	X	1934	-0-	-2189	-0-	109	1	1704	3	Y	110	184	1			43
							121	9									
09	3990	X	2995	-0-	-995	-0-	139	1	2737	3	Y	108	103	1			48
							119	9									
10	4123	X	2781	-0-	-1342	-0-	91	1	2548	3	Y	129	166	1			11
							142	9									
11	3990	X	2708	-0-	-1282	-0-	96	1	2472	3	Y	127	127	1			11
							140	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1679	-0-	-2134	-0-	1	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1075	-0-	-2676	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

06	5460	X	90	-0-	-5370	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	9	-0-	-5633	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	1715	-0-	-2215	-0-	83	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	4	-0-	-1608	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

06	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	125	1	7756	3	Y	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	16	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	973	-0-	-2447	-0-	16	1	957	3	Y	-0-					-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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	74	1	4880	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	78	1	4864	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	846	-0-	-4269	-0-	15	1	831	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	103	1	6083	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	87	1	5411	3	N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	68	1	3697	3	N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3761	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3131	-0-	-1860	-0-	46	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	2814	-0-	-2016	-0-	47	1	2767	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1626	-0-	-954	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4052	-0-	952	952	262	1	3790	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3134	-0-	34	986	50	1	3078	3	Y	5					5
							6	9									
09	3000	N	2619	-0-	-381	605	117	1	2447	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
10	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	47	1	2335	3	Y	18					22
							20	9									
11	2940	X	597	-0-	-2343	-0-	50	1	528	3	Y	17	32	1			7
							19	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	91	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	48	1	2623	3	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	56	1	3792	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2408	-0-	-1467	-0-	35	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	1411	-0-	-2339	-0-	24	1	1387	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4660	-0-	-560	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4329	-0-	-1101	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4596	-0-	-1573	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	3978	-0-	-2191	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	4178	-0-	-1792	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3709	-0-	-731	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	57	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3101	-0-	-1208	-0-	49	1	3052	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	1058	-0-	-3251	-0-	19	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	84	1	5633	3	Y	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	73	1	4311	3	Y	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3990	X	1204	-0-	-2786	-0-	64	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	1637	-0-	-3043	-0-	79	1	1558	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	2160	-0-	-2428	-0-	74	1	2086	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	757	-0-	-443	-0-	28	1	729	3	N	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	51	1	3363	3	Y	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	80	1	5008	3	Y	-0-					-0-
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	85	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	65	1	4405	3	Y	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	68	1	4572	3	Y	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	71	1	4207	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	83	-0-	-3667	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	55	1	3450	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	622	-0-	-2664	-0-	11	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	35	1	2346	3	Y	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	77	1	4537	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	43	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	77	1	4149	3	Y	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	69	1	4740	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	35	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	67	1	3982	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	38	1	2523	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	38	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	1447	-0-	-2335	-0-	26	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	104	1	6985	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	41	1	2414	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	84	1	5514	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	99	1	6170	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	106	1	5750	3	Y	-0-					-0-
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	86	1	5836	3	Y	-0-					-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	95	1	6363	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5786	-0-	-274	-0-	96	1	5690	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3084	2	9	9	Y	8	1	1			12
07	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	3226	2	17	9	Y	15	22	1			5
08	4185	X	2343	-0-	-1842	-0-	2330	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	4050	X	2775	-0-	-1275	-0-	2767	2	8	9	Y	7	5	1			9
10	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2807	2	14	9	Y	13	10	1			12
11	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	2552	2	11	9	Y	10	15	1			7

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
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	1135	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	152	-0-	-592	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	35	1	2327	3	Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	26	1	1528	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	3	Y	-0-					-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
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	107	1	3358	3	Y	-0-					15
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					15
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					15
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	3453	3	Y	-0-					15
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					15
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9					24

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
06	4350	X	2254	-0-	-2096	-0-	34	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1637	-0-	-1525	-0-	26	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1307	-0-	-1824	-0-	24	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	64	1	4302	3	Y	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	3	Y	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	3	Y	-0-			-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	17	1	908	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	65	1	4344	3	Y	-0-			-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	45	1	2632	3	Y	-0-			-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
06	11250	X	6873	-0-	-4377	-0-	103	1	6770	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	7648	-0-	-3977	-0-	121	1	7527	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	1672	-0-	-9178	-0-	30	1	1642	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	178	1	11990	3	N	-0-			-0-
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	189	1	11171	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	4553	-0-	-2737	-0-	68	1	4485	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	5593	-0-	-1816	-0-	88	1	5505	3	Y	-0-			-0-
08	6758	X	988	-0-	-5770	-0-	18	1	970	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	5580	X	3291	-0-	-2289	-0-	48	1	3243	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	4104	-0-	-1296	-0-	68	1	4036	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2	1	2229	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	532	-0-	-1669	-0-	532	2			N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
11	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	11	1	711	3	Y	-0-			-0-
11	136	X	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	1	1	875	2	N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	3	N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	3	N	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	192	1	2249	3	N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	247	1	2181	3	N	-0-					-0-
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	3	N	-0-					-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
06	6570	X	4833	-0-	-1737	-0-	4832	2	1	9	N	1	16	1			2
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-	2	1			-0-
08	6789	X	5927	-0-	-862	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2549	-0-	-2461	-0-	136	1	2413	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	117	1	2603	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	166	1	2598	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2306	-0-	-424	-0-	112	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	94	1	2626	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1187	-0-	-1483	-0-	44	1	1143	3	N	-0-					-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
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					5
07	1271	N	303	-0-	-968	-0-	13	1	290	3	N	-0-					5
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
09	3000	N	3028	-0-	28	28	147	1	2881	3	N	-0-					5
*10	429	N	401	-0-	-28	-0-	14	1	387	3	N	-0-					5
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	61	1	1582	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	51	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	952	-0-	-2117	-0-	17	1	935	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	49	1	3298	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	51	1	3010	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	657	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3180	-0-	180	180	53	1	3127	3	N	-0-					-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
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	228	1	14979	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	4935	-0-	-3187	-0-	78	1	4857	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	1634	-0-	-5341	-0-	30	1	1604	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	5	-0-	-9512	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5427	-0-	-3783	-0-	90	1	5337	3	N	-0-					-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
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-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
06	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	725	1	12720	3	Y	58	56	1			43
							64	9									
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	902	1	13057	3	Y	35	45	1			33
							39	9									
08	13795	X	11907	-0-	-1888	-0-	190	1	11680	3	Y	34	47	1			20
							37	9									
09	13350	X	11091	-0-	-2259	-0-	501	1	10523	3	Y	61	39	1			42
							67	9									
10	13795	X	10701	-0-	-3094	-0-	212	1	10447	3	Y	38	67	1			13
							42	9									
11	13350	X	11086	-0-	-2264	-0-	946	1	10090	3	Y	45	45	1			13
							50	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	10	1	169	3	Y	60	46	1			31
							66	9									
07	5115	X	3567	-0-	-1548	-0-	229	1	3312	3	Y	24	35	1			20
							26	9									
08	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	82	1	5033	3	Y	27	37	1			10
							30	9									
09	5520	X	3871	-0-	-1649	-0-	173	1	3632	3	Y	60	36	1			34
							66	9									
10	5704	X	400	-0-	-5304	-0-	7	1	351	3	Y	38	65	1			7
							42	9									
11	4980	X	3522	-0-	-1458	-0-	298	1	3173	3	Y	46	45	1			8
							51	9									

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
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3371	3	Y	43	42	1			31
							47	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	381	1	5511	3	Y	34	38	1			27
							37	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	53	1	3232	3	Y	26	38	1			15
							29	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	153	1	3212	3	Y	59	36	1			38
							65	9									
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	69	1	3404	3	Y	126	139	1			25
							139	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	372	1	3966	3	Y	115	109	1			31
							127	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	3	Y	-0-					15
07	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	76	1	1099	3	Y	-0-					15
08	1085	N	564	-0-	-521	-0-	9	1	549	3	Y	5					20
							6	9									
09	1590	N	973	-0-	-617	-0-	42	1	875	3	Y	51	65	1			6
							56	9									
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	19	1	957	3	Y	69					75
							76	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	91	1	967	3	Y	26	81	1			20
							29	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

06	13260	X	12781	-0-	-479	-0-	687	1	12049	3	Y	41	37	1			30
							45	9									
07	13702	X	10494	-0-	-3208	-0-	676	1	9788	3	Y	27	33	1			24
							30	9									
08	13702	X	11386	-0-	-2316	-0-	182	1	11174	3	Y	27	35	1			16
							30	9									
09	12840	X	11067	-0-	-1773	-0-	499	1	10482	3	Y	78	44	1			50
							86	9									
10	13268	X	11008	-0-	-2260	-0-	218	1	10749	3	Y	37	71	1			16
							41	9									
11	12780	X	9851	-0-	-2929	-0-	841	1	8960	3	Y	45	46	1			15
							50	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	86	1	1683	3	Y	-0-					-0-
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	3	Y	-0-					-0-
11	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	3	Y	5					5
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	298	1	5277	3	Y	-0-			-0-
07	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	156	1	3473	3	Y	-0-			-0-
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	270	1	4230	3	Y	-0-			-0-
09	4500	X	3554	-0-	-946	-0-	172	1	3382	3	Y	-0-			-0-
10	4650	X	3648	-0-	-1002	-0-	126	1	3522	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	3781	-0-	-719	-0-	141	1	3634	3	Y	5			5
							6	9							

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
06	1200	N	318	-0-	-882	-0-	17	1	301	3	N	-0-			3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			3
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	15	1	228	3	N	-0-			3
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-			3
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-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
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-			-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	355	-0-	-2156	-0-	21	1	334	3	N	-0-			-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	3	N	-0-			-0-
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	3	N	-0-			-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	3	N	23			23
							25	9							

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
06	T. A.		2029	-0-	2029	3820	108	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		31	-0-	31	3851	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
10	3100	N	39	-0-	-3061	790	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	798	N	8	-0-	-790	-0-	5	3	3	9	Y	3			3

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
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	-0-			-0-
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1493	-0-	-109	-0-	80	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	156	1	3473	3	Y	-0-					-0-
08	2200	X	1671	-0-	-529	-0-	100	1	1571	3	Y	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	Y	42					42
							46	9									
*10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-					42
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1851	3	Y	28					70
							31	9									

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	327	-0-	327	327	5	1	105	3	N	197	104	1			128
							217	9									
10	14B2	EXT	819	-0-	819	1146	27	1	762	3	N	27	133	1			22
							30	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1146					N	173	158	1			37

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	48	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	32	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	671	-0-	-2274	-0-	12	1	659	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	52	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	1528	-0-	-1652	-0-	25	1	1503	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	46	1	3047	3	N	-0-					-0-
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	38	1	2377	3	N	-0-					-0-
08	651	X	235	-0-	-416	-0-	4	1	231	3	N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	220	-0-	-431	-0-	3	1	217	3	N	-0-					-0-
11	630	X	141	-0-	-489	-0-	2	1	139	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3103	2	7	9	Y	6					8
07	3968	X	3247	-0-	-721	-0-	3230	2	17	9	Y	15	21	1			2
08	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	2214	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	3840	X	3064	-0-	-776	-0-	3055	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3157	2	18	9	Y	16	12	1			10
11	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	2829	2	18	9	Y	16	21	1			5

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	64	1	4221	3	Y	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	51	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	92	1	6183	3	Y	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	47	1	2766	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	672	-0-	-2149	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
09	1080	X	169	-0-	-911	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	431	-0-	-685	-0-	15	1	416	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	731	-0-	-349	-0-	27	1	704	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	291	1	5706	3	N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	232	1	6504	3	N	-0-					-0-
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	307	1	7932	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	3	N	333	335	1			39
							366	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	182	1	1088	3	N	172	145	1			66
							189	9									
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1352	3	N	286	248	1			104
							315	9									
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	3	N	211	280	1			35
							232	9									
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	113	1	908	3	N	155	145	1			45
							171	9									
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	865	3	N	376	254	1			167
							414	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	110	1	7228	3	N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	98	1	6075	3	N	-0-					-0-
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	105	1	7067	3	N	-0-					-0-
11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	158	1	9309	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	11116	-0-	-2444	-0-	11116	2			Y	-0-	24	1			-0-
07	14012	X	13314	-0-	-698	-0-	13314	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12834	-0-	-1178	-0-	12834	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11195	-0-	-1765	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
11	12870	X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33060	X	32207	-0-	-853	-0-	1734	1	30416	3	Y	52	45	1			15
							57	9									
07	35247	X	32077	-0-	-3170	-0-	2070	1	29962	3	Y	41	45	1			11
							45	9									
08	35247	X	33956	-0-	-1291	-0-	544	1	33345	3	Y	61	69	1			3
							67	9									
09	34110	X	31849	-0-	-2261	-0-	1445	1	30331	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
10	33604	X	32435	-0-	-1169	-0-	644	1	31748	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
11	32850	X	31117	-0-	-1733	-0-	2663	1	28392	3	Y	56	53	1			6
							62	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	14247	-0-	-5013	-0-	214	1	14033	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	14247	-0-	-5655	-0-	225	1	14022	3	Y	-0-					-0-
08	19902	X	4388	-0-	-15514	-0-	80	1	4308	3	Y	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	251	1	16880	3	Y	-0-					-0-
11	14250	X	8483	-0-	-5767	-0-	141	1	8342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 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
06	5670	X	3448	-0-	-2222	-0-	52	1	3396	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	2716	-0-	-2988	-0-	43	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	1916	-0-	-3602	-0-	35	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	2270	-0-	-2039	-0-	33	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	59	1	3512	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27300	X	13784	-0-	-13516	-0-	207	1	13577	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	18495	-0-	-9715	-0-	292	1	18203	3	Y	-0-					-0-
08	27962	X	2252	-0-	-25710	-0-	41	1	2211	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	18507	X	11748	-0-	-6759	-0-	172	1	11576	3	Y	-0-					-0-
11	17910	X	12462	-0-	-5448	-0-	207	1	12255	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	140	1	9216	3	Y	-0-					-0-
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	152	1	9454	3	Y	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	80	1	4725	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8461	-0-	-1199	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	2034	-0-	-7948	-0-	2	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	744	-0-	-9238	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8742	X	2581	-0-	-6161	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	4536	-0-	-3924	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5100	-0-	-2400	-0-	77	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	4524	-0-	-3071	-0-	71	1	4453	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	1458	-0-	-6137	-0-	26	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
10	5270	X	4	-0-	-5266	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	3061	-0-	-2039	-0-	51	1	3010	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	14004	-0-	-5106	-0-	752	1	13196	3	Y	51	44	1			15
							56	9									
07	21049	X	19115	-0-	-1934	-0-	1232	1	17836	3	Y	43	45	1			13
							47	9									
08	21049	X	9836	-0-	-11213	-0-	157	1	9633	3	Y	42	50	1			5
							46	9									
09	20370	X	15982	-0-	-4388	-0-	725	1	15214	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
10	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	447	1	22053	3	Y	62	61	1			7
							68	9									
11	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	1717	1	18309	3	Y	59	57	1			9
							65	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22620	X	13323	-0-	-9297	-0-	200	1	13123	3	Y	-0-					-0-
07	22878	X	15862	-0-	-7016	-0-	251	1	15611	3	Y	-0-					-0-
08	22878	X	4096	-0-	-18782	-0-	74	1	4022	3	Y	-0-					-0-
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
10	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	391	1	26296	3	Y	-0-					-0-
11	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	434	1	25650	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	10997	-0-	-8383	-0-	165	1	10832	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	13932	-0-	-4203	-0-	220	1	13712	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	2363	-0-	-15772	-0-	43	1	2320	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
10	14322	X	10	-0-	-14312	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13470	X	6755	-0-	-6715	-0-	112	1	6643	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	141	1	9281	3	Y	-0-					-0-
07	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	254	1	15827	3	Y	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	50	1	2682	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	374	1	25184	3	Y	-0-					-0-
11	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	379	1	22383	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	11672	-0-	-8128	-0-	175	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	13598	-0-	-6862	-0-	215	1	13383	3	Y	-0-					-0-
08	18848	X	3555	-0-	-15293	-0-	65	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-					-0-
10	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	320	1	21540	3	Y	-0-					-0-
11	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	363	1	21441	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	7629	-0-	-6981	-0-	7622	2	7	9	Y	6	1	1			26
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15202	2	18	9	Y	16	35	1			7
08	15097	X	9808	-0-	-5289	-0-	9796	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	14610	X	11961	-0-	-2649	-0-	11952	2	9	9	Y	8	5	1			10
10	15097	X	12749	-0-	-2348	-0-	12730	2	19	9	Y	17	13	1			14
11	14610	X	11678	-0-	-2932	-0-	11659	2	19	9	Y	17	23	1			8

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31140	X	15789	-0-	-15351	-0-	237	1	15552	3	Y	-0-					-0-
07	32178	X	15749	-0-	-16429	-0-	249	1	15500	3	Y	-0-					-0-
08	32178	X	3509	-0-	-28669	-0-	64	1	3445	3	Y	-0-					-0-
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
10	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	411	1	27691	3	Y	-0-					-0-
11	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	424	1	25029	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33390	X	20320	-0-	-13070	-0-	305	1	20015	3	Y	-0-					-0-
07	34503	X	20778	-0-	-13725	-0-	328	1	20450	3	Y	-0-					-0-
08	34503	X	9021	-0-	-25482	-0-	164	1	8857	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-					-0-
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	323	1	21752	3	Y	-0-					-0-
11	20310	X	10796	-0-	-9514	-0-	180	1	10616	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	7172	-0-	-3718	-0-	108	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	6807	-0-	-4446	-0-	108	1	6699	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	2586	-0-	-8667	-0-	47	1	2539	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	169	1	11365	3	Y	-0-					-0-
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	140	1	8262	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	260	1	17067	3	Y	-0-					-0-
07	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	306	1	19063	3	Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	88	1	4737	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	394	1	26514	3	Y	-0-					-0-
11	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	454	1	26824	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	8578	-0-	-7142	-0-	129	1	8449	3	Y	-0-					-0-
07	16244	X	9743	-0-	-6501	-0-	154	1	9589	3	Y	-0-					-0-
08	12834	X	2627	-0-	-10207	-0-	48	1	2579	3	Y	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
10	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	258	1	17336	3	Y	-0-					-0-
11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	263	1	15529	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750	X	17156	-0-	-4594	-0-	17156	2			N	-0-	23	1			-0-
07	22475	X	20648	-0-	-1827	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19585	-0-	-2890	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	18127	-0-	-1853	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19224	-0-	-1422	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	18156	-0-	-1824	-0-	18156	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25710	X	20783	-0-	-4927	-0-	312	1	20471	3	Y	-0-					-0-
07	25854	X	19850	-0-	-6004	-0-	314	1	19536	3	Y	-0-					-0-
08	25451	X	5113	-0-	-20338	-0-	93	1	5020	3	Y	-0-					-0-
09	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					Y	-0-					-0-
10	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	416	1	27987	3	Y	-0-					-0-
11	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	525	1	31018	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	205	1	12695	3	Y	-0-					-0-
07	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	175	1	16443	3	Y	-0-					-0-
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	225	1	16491	3	Y	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	184	1	15219	3	Y	-0-					-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	82	1	15337	3	Y	-0-					-0-
11	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	78	1	13357	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24810	X	15921	-0-	-8889	-0-	239	1	15682	3	Y	-0-					-0-
07	24831	X	19498	-0-	-5333	-0-	308	1	19190	3	Y	-0-					-0-
08	23219	X	5587	-0-	-17632	-0-	101	1	5486	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					-0-
10	32309	X	32309	-0-	-0-	-0-	473	1	31836	3	Y	-0-					-0-
11	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	489	1	28881	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	647	1	11349	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10514	-0-	-584	-0-	679	1	9835	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	9515	-0-	-3381	-0-	153	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	11384	-0-	-1096	-0-	518	1	10866	3	N	-0-					-0-
10	12896	X	9698	-0-	-3198	-0-	193	1	9505	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	11612	-0-	-388	-0-	996	1	10616	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	4	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	603	-0-	-8759	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	5724	-0-	-4320	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

06	9450	X	4758	-0-	-4692	-0-	71	1	4687	3	Y	-0-					-0-
07	9765	X	7691	-0-	-2074	-0-	122	1	7569	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	1228	-0-	-8227	-0-	22	1	1206	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	7688	X	5121	-0-	-2567	-0-	75	1	5046	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	3117	-0-	-4323	-0-	52	1	3065	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

06	16800	X	15511	-0-	-1289	-0-	835	1	14653	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	17205	X	15936	-0-	-1269	-0-	1027	1	14873	3	Y	33	36	1			8
							36	9									
08	17205	X	16088	-0-	-1117	-0-	258	1	15805	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
09	16650	X	15767	-0-	-883	-0-	716	1	15026	3	Y	23	20	1			11
							25	9									
10	16120	X	14523	-0-	-1597	-0-	288	1	14200	3	Y	32	42	1			1
							35	9									
11	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	1413	1	15065	3	Y	35	16	1			20
							39	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

06	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	5	1	319	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	1145	-0-	-3815	-0-	18	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	156	-0-	-4277	-0-	3	1	153	3	N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	666	-0-	-444	-0-	11	1	655	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	262	-0-	-327	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

06	17100	X	9708	-0-	-7392	-0-	146	1	9562	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	13384	-0-	-2736	-0-	211	1	13173	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	916	-0-	-15080	-0-	17	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	-0-					-0-
10	13392	X	7422	-0-	-5970	-0-	109	1	7313	3	Y	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	227	1	13433	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	11543	-0-	-4117	-0-	173	1	11370	3	Y	-0-			-0-
07	14880	X	13926	-0-	-954	-0-	220	1	13706	3	Y	-0-			-0-
08	14880	X	1009	-0-	-13871	-0-	18	1	991	3	Y	-0-			-0-
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-			-0-
10	13919	X	10397	-0-	-3522	-0-	152	1	10245	3	Y	-0-			-0-
11	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	359	1	21199	3	Y	-0-			-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
06	47520	X	24527	-0-	-22993	-0-	368	1	24159	3	N	-0-			-0-
07	48577	X	30401	-0-	-18176	-0-	480	1	29921	3	N	-0-			-0-
08	48050	X	4247	-0-	-43803	-0-	77	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-			-0-
10	50675	X	50675	-0-	-0-	-0-	742	1	49933	3	N	-0-			-0-
11	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	771	1	45573	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	198	1	12978	3	Y	-0-			-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	210	1	13100	3	Y	-0-			-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	104	1	5647	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	402	1	27022	3	Y	-0-			-0-
11	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	292	1	17248	3	Y	-0-			-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
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	202	1	13264	3	Y	-0-			-0-
07	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	230	1	14332	3	Y	-0-			-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	48	1	2569	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	356	1	23940	3	Y	-0-			-0-
11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	270	1	15937	3	Y	-0-			-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
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	156	1	10226	3	Y	-0-			-0-
07	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	205	1	12775	3	Y	-0-			-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	40	1	2169	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	221	1	14876	3	Y	-0-			-0-
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	204	1	12061	3	Y	-0-			-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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	50	1	3277	3	Y	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	-0-			-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	104	1	6975	3	Y	-0-			-0-
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	98	1	5809	3	Y	-0-			-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
06	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	457	1	30020	3	Y	-0-			-0-
07	29841	X	29841	-0-	-0-	-0-	471	1	29370	3	Y	-0-			-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	86	1	4639	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	47641	X	47641	-0-	-0-	-0-	698	1	46943	3	Y	-0-			-0-
11	41650	X	41650	-0-	-0-	-0-	693	1	40957	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23850	X	20552	-0-	-3298	-0-	308	1	20244	3	Y	-0-					-0-
07	24552	X	18812	-0-	-5740	-0-	297	1	18515	3	Y	-0-					-0-
08	24366	X	2885	-0-	-21481	-0-	52	1	2833	3	Y	-0-					-0-
09	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-					-0-
10	21235	X	36	-0-	-21199	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	20550	X	9174	-0-	-11376	-0-	153	1	9021	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	12265	-0-	-5255	-0-	184	1	12081	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	12722	-0-	-3026	-0-	201	1	12521	3	Y	-0-					-0-
08	15748	X	1979	-0-	-13769	-0-	36	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					-0-
10	12710	X	5	-0-	-12705	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	12300	X	9597	-0-	-2703	-0-	160	1	9437	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			Y	-0-					-0-
07	21421	X	12915	-0-	-8506	-0-	10	1	12905	2	Y	-0-					-0-
08	21111	X	941	-0-	-20170	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	23070	X	-0-	-0-	-23070	-0-					Y	-0-					-0-
10	23839	X	6867	-0-	-16972	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	16689	-0-	-6381	-0-	16689	2			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			Y	-0-					-0-
07	18197	X	11731	-0-	-6466	-0-	9	1	11722	2	Y	-0-					-0-
08	17794	X	1263	-0-	-16531	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	19282	X	7652	-0-	-11630	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
11	18660	X	17775	-0-	-885	-0-	17775	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1027	1	18008	3	Y	143	126	1			23
							157	9									
07	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	1017	1	14729	3	Y	107	113	1			17
							118	9									
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	235	1	14398	3	Y	68	64	1			21
							75	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	328	1	6887	3	Y	43	56	1			8
							47	9									
10	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	398	1	19625	3	Y	95	62	1			41
							105	9									
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	1457	1	15537	3	Y	91	109	1			14
							100	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	16222	-0-	-248	-0-	872	1	15293	3	Y	52	48	1			4
							57	9									
07	16988	X	15871	-0-	-1117	-0-	1020	1	14773	3	Y	71	70	1			5
							78	9									
08	16988	X	16731	-0-	-257	-0-	267	1	16367	3	Y	88	75	1			18
							97	9									
09	16440	X	15423	-0-	-1017	-0-	696	1	14615	3	Y	102	113	1			7
							112	9									
10	16771	X	14779	-0-	-1992	-0-	292	1	14406	3	Y	74	52	1			29
							81	9									
11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	1405	1	14981	3	Y	101	114	1			8
							111	9									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	20098	-0-	-152	-0-	1077	1	18893	3	Y	116	104	1			21
							128	9									
07	21173	X	19360	-0-	-1813	-0-	1241	1	17968	3	Y	137	137	1			21
							151	9									
08	21173	X	20598	-0-	-575	-0-	328	1	20095	3	Y	159	137	1			43
							175	9									
09	20490	X	18815	-0-	-1675	-0-	848	1	17805	3	Y	147	171	1			19
							162	9									
10	20770	X	19606	-0-	-1164	-0-	386	1	19038	3	Y	165	111	1			73
							182	9									
11	20100	X	19438	-0-	-662	-0-	1651	1	17599	3	Y	171	204	1			23
							188	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11525	-0-	-355	-0-	618	1	10838	3	Y	63	58	1			9
							69	9									
07	12276	X	10770	-0-	-1506	-0-	692	1	10025	3	Y	48	51	1			6
							53	9									
08	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	183	1	11230	3	Y	72	61	1			17
							79	9									
09	11970	X	11140	-0-	-830	-0-	504	1	10567	3	Y	63	74	1			6
							69	9									
10	12369	X	11392	-0-	-977	-0-	225	1	11100	3	Y	61	42	1			25
							67	9									
11	11520	X	10996	-0-	-524	-0-	936	1	9981	3	Y	72	84	1			7
							79	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
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	745	1	13070	3	Y	53	48	1			8
							58	9									
07	14322	X	12228	-0-	-2094	-0-	786	1	11381	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
08	14322	X	14046	-0-	-276	-0-	224	1	13734	3	Y	80	68	1			19
							88	9									
09	13860	X	12957	-0-	-903	-0-	587	1	12314	3	Y	51	64	1			6
							56	9									
10	14322	X	13223	-0-	-1099	-0-	262	1	12900	3	Y	55	37	1			24
							61	9									
11	13860	X	13043	-0-	-817	-0-	1113	1	11867	3	Y	57	68	1			7
							63	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10144	-0-	-746	-0-	545	1	9557	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	689	1	9971	3	Y	27	31	1			7
							30	9									
08	11222	X	10667	-0-	-555	-0-	171	1	10465	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
09	10860	X	10271	-0-	-589	-0-	465	1	9756	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
10	10695	X	10396	-0-	-299	-0-	205	1	10104	3	Y	79	76	1			7
							87	9									
11	10350	X	10209	-0-	-141	-0-	870	1	9277	3	Y	56	56	1			7
							62	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	11803	-0-	-1517	-0-	634	1	11116	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
07	13764	X	12148	-0-	-1616	-0-	782	1	11326	3	Y	36	39	1			10
							40	9									
08	13547	X	12315	-0-	-1232	-0-	197	1	12063	3	Y	50	57	1			3
							55	9									
09	13110	X	7503	-0-	-5607	-0-	339	1	7107	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
10	12183	X	9723	-0-	-2460	-0-	193	1	9500	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	1163	1	12400	3	Y	54	50	1			6
							59	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	571	1	10023	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	669	1	9679	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	10442	-0-	-2020	-0-	168	1	10274	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	9492	-0-	-2568	-0-	432	1	9060	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	9399	-0-	-3063	-0-	187	1	9212	3	Y	-0-					-0-
11	10590	X	8982	-0-	-1608	-0-	770	1	8212	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49890	X	39109	-0-	-10781	-0-	2109	1	37000	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	32390	-0-	-14575	-0-	2093	1	30297	3	N	-0-					-0-
08	46965	X	40400	-0-	-6565	-0-	648	1	39752	3	N	-0-					-0-
09	44610	X	32247	-0-	-12363	-0-	1467	1	30780	3	N	-0-					-0-
10	40424	X	37126	-0-	-3298	-0-	738	1	36388	3	N	-0-					-0-
11	39120	X	31194	-0-	-7926	-0-	2675	1	28519	3	N	-0-					-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
06	16050	X	12198	-0-	-3852	-0-	656	1	11502	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
07	14074	X	13917	-0-	-157	-0-	896	1	12977	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
08	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	247	1	15155	3	Y	27	35	1			2
							30	9									
09	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	648	1	13599	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
10	14632	X	14465	-0-	-167	-0-	287	1	14138	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
11	14940	X	12831	-0-	-2109	-0-	1097	1	11690	3	Y	40	39	1			4
							44	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	11670	X	11016	-0-	-654	-0-	590	1	10354	3	Y	65	60	1			9
							72	9									
07	12400	X	11418	-0-	-982	-0-	733	1	10607	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
08	12400	X	11408	-0-	-992	-0-	182	1	11142	3	Y	76	66	1			19
							84	9									
09	12000	X	10824	-0-	-1176	-0-	489	1	10259	3	Y	69	80	1			8
							76	9									
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	229	1	11269	3	Y	76	51	1			33
							84	9									
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	1003	1	10695	3	Y	77	92	1			11
							85	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
06	13980	X	13622	-0-	-358	-0-	735	1	12887	3	Y	-0-					-0-
07	14074	X	11895	-0-	-2179	-0-	769	1	11126	3	Y	-0-					-0-
08	15562	X	6854	-0-	-8708	-0-	110	1	6744	3	Y	-0-					-0-
09	15060	X	9325	-0-	-5735	-0-	424	1	8901	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	6491	-0-	-9071	-0-	129	1	6362	3	Y	-0-					-0-
11	13620	X	6404	-0-	-7216	-0-	549	1	5855	3	Y	-0-					-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
06	16650	X	15932	-0-	-718	-0-	239	1	15693	3	Y	-0-					-0-
07	16957	X	9669	-0-	-7288	-0-	153	1	9516	3	Y	-0-					-0-
08	16957	X	2465	-0-	-14492	-0-	45	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					-0-
10	16461	X	12	-0-	-16449	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	15930	X	10797	-0-	-5133	-0-	180	1	10617	3	Y	-0-					-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
06	16290	X	14792	-0-	-1498	-0-	222	1	14570	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	13913	-0-	-2858	-0-	220	1	13693	3	Y	-0-					-0-
08	16554	X	2224	-0-	-14330	-0-	40	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
10	15283	X	6	-0-	-15277	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	14790	X	14068	-0-	-722	-0-	234	1	13834	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	602	1	10551	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	12927	X	12429	-0-	-498	-0-	801	1	11594	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
08	12927	X	12339	-0-	-588	-0-	197	1	12099	3	Y	39	33	1			14
							43	9									
09	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	532	1	11157	3	Y	35	40	1			9
							39	9									
10	12431	X	11568	-0-	-863	-0-	229	1	11303	3	Y	33	22	1			20
							36	9									
11	12030	X	11457	-0-	-573	-0-	979	1	10436	3	Y	38	44	1			11
							42	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	13130	-0-	-10	-0-	705	1	12372	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
07	13578	X	12913	-0-	-665	-0-	831	1	12031	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
08	13578	X	13393	-0-	-185	-0-	214	1	13132	3	Y	43	38	1			8
							47	9									
09	13140	X	12775	-0-	-365	-0-	578	1	12135	3	Y	56	62	1			2
							62	9									
10	13578	X	13048	-0-	-530	-0-	258	1	12737	3	Y	48	33	1			17
							53	9									
11	13140	X	12551	-0-	-589	-0-	1070	1	11404	3	Y	70	78	1			4
							77	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	16084	-0-	-926	-0-	863	1	15141	3	Y	73	67	1			7
							80	9									
07	17732	X	16497	-0-	-1235	-0-	1060	1	15351	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
08	17732	X	16450	-0-	-1282	-0-	262	1	16100	3	Y	80	70	1			17
							88	9									
09	17160	X	15747	-0-	-1413	-0-	712	1	14948	3	Y	79	91	1			5
							87	9									
10	16678	X	15869	-0-	-809	-0-	314	1	15466	3	Y	81	55	1			31
							89	9									
11	16080	X	14250	-0-	-1830	-0-	1214	1	12947	3	Y	81	98	1			6
							89	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	13960	-0-	-2450	-0-	209	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	12227	-0-	-4451	-0-	193	1	12034	3	N	-0-					-0-
08	16461	X	2014	-0-	-14447	-0-	37	1	1977	3	N	-0-					-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
10	14415	X	6419	-0-	-7996	-0-	94	1	6325	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	8629	-0-	-5321	-0-	144	1	8485	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	641	1	11238	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	920	1	13322	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	215	1	13207	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	592	1	12431	3	Y	21	24	1			-0-
							23	9									
10	14260	X	13030	-0-	-1230	-0-	259	1	12749	3	Y	20	13	1			7
							22	9									
11	13800	X	12624	-0-	-1176	-0-	1080	1	11516	3	Y	25	29	1			1
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	24218	-0-	-802	-0-	1303	1	22852	3	Y	57	49	1			33
							63	9									
07	26412	X	24433	-0-	-1979	-0-	1575	1	22795	3	Y	57	57	1			33
							63	9									
08	26412	X	23796	-0-	-2616	-0-	380	1	23332	3	Y	76	86	1			23
							84	9									
09	25560	X	22753	-0-	-2807	-0-	1032	1	21659	3	Y	56	55	1			24
							62	9									
10	25017	X	23466	-0-	-1551	-0-	465	1	22915	3	Y	78	76	1			26
							86	9									
11	24210	X	22723	-0-	-1487	-0-	1944	1	20721	3	Y	53	54	1			25
							58	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

06	17910	X	13203	-0-	-4707	-0-	712	1	12491	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	12043	-0-	-4108	-0-	778	1	11265	3	Y	-0-					-0-
08	17050	X	14765	-0-	-2285	-0-	237	1	14528	3	Y	-0-					-0-
09	16500	X	13174	-0-	-3326	-0-	599	1	12575	3	Y	-0-					-0-
10	17050	X	12426	-0-	-4624	-0-	247	1	12179	3	Y	-0-					-0-
11	14280	X	12946	-0-	-1334	-0-	1110	1	11836	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

06	13770	X	12178	-0-	-1592	-0-	657	1	11521	3	Y	-0-					-0-
07	13051	X	11729	-0-	-1322	-0-	758	1	10971	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	13008	-0-	-2368	-0-	209	1	12799	3	Y	-0-					-0-
09	14880	X	12404	-0-	-2476	-0-	564	1	11840	3	Y	-0-					-0-
10	15376	X	11771	-0-	-3605	-0-	234	1	11537	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	10841	-0-	-1759	-0-	930	1	9911	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	815	1	14298	3	Y	-0-					-0-
07	15469	X	11851	-0-	-3618	-0-	766	1	11085	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	14307	-0-	-1069	-0-	230	1	14077	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	13357	-0-	-1763	-0-	607	1	12750	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	12139	-0-	-3485	-0-	241	1	11898	3	Y	-0-					-0-
11	15120	X	13175	-0-	-1945	-0-	1130	1	12045	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

06	22680	X	17242	-0-	-5438	-0-	259	1	16983	3	Y	-0-					-0-
07	23033	X	16102	-0-	-6931	-0-	254	1	15848	3	Y	-0-					-0-
08	21328	X	3393	-0-	-17935	-0-	62	1	3331	3	Y	-0-					-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-					-0-
10	17825	X	24	-0-	-17801	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	17250	X	9718	-0-	-7532	-0-	162	1	9556	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

06	10020	X	8180	-0-	-1840	-0-	123	1	8057	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	8614	-0-	-1740	-0-	136	1	8478	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	1634	-0-	-8720	-0-	30	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8618	X	7	-0-	-8611	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	8340	X	3529	-0-	-4811	-0-	59	1	3470	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26370	X	14766	-0-	-11604	-0-	222	1	14544	3	Y	-0-			-0-
07	27249	X	16465	-0-	-10784	-0-	260	1	16205	3	Y	-0-			-0-
08	27249	X	2496	-0-	-24753	-0-	45	1	2451	3	Y	-0-			-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-			-0-
10	16461	X	6	-0-	-16455	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	15930	X	9649	-0-	-6281	-0-	161	1	9488	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20160	X	16526	-0-	-3634	-0-	248	1	16278	3	Y	-0-			-0-
07	20832	X	16035	-0-	-4797	-0-	253	1	15782	3	Y	-0-			-0-
08	20553	X	2755	-0-	-17798	-0-	50	1	2705	3	Y	-0-			-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-			-0-
10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	311	1	20951	3	Y	-0-			-0-
11	16530	X	8031	-0-	-8499	-0-	134	1	7897	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	265	1	17399	3	Y	-0-			-0-
07	20801	X	15634	-0-	-5167	-0-	247	1	15387	3	Y	-0-			-0-
08	20615	X	2254	-0-	-18361	-0-	41	1	2213	3	Y	-0-			-0-
09	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-			-0-
10	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	327	1	22031	3	Y	-0-			-0-
11	17670	X	10630	-0-	-7040	-0-	177	1	10453	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	9597	-0-	-4743	-0-	144	1	9453	3	Y	-0-			-0-
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	229	1	14285	3	Y	-0-			-0-
08	10416	X	2577	-0-	-7839	-0-	47	1	2530	3	Y	-0-			-0-
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-			-0-
10	14508	X	9217	-0-	-5291	-0-	135	1	9082	3	Y	-0-			-0-
11	14040	X	7932	-0-	-6108	-0-	132	1	7800	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	8866	-0-	-6074	-0-	133	1	8733	3	Y	-0-			-0-
07	15438	X	10679	-0-	-4759	-0-	169	1	10510	3	Y	-0-			-0-
08	15438	X	2878	-0-	-12560	-0-	52	1	2826	3	Y	-0-			-0-
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-			-0-
10	10664	X	8472	-0-	-2192	-0-	124	1	8348	3	Y	-0-			-0-
11	10320	X	6797	-0-	-3523	-0-	113	1	6684	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26820	X	12444	-0-	-14376	-0-	187	1	12257	3	Y	-0-			-0-
07	27714	X	11010	-0-	-16704	-0-	174	1	10836	3	Y	-0-			-0-
08	27714	X	4239	-0-	-23475	-0-	77	1	4162	3	Y	-0-			-0-
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-			-0-
10	12865	X	5178	-0-	-7687	-0-	76	1	5102	3	Y	-0-			-0-
11	12450	X	9149	-0-	-3301	-0-	152	1	8997	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	1373	1	24088	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
07	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	1642	1	23767	3	Y	52	53	1			35
							57	9									
08	25823	X	14635	-0-	-11188	-0-	234	1	14338	3	Y	57	67	1			25
							63	9									
09	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	1274	1	26747	3	Y	82	78	1			29
							90	9									
10	26381	X	25196	-0-	-1185	-0-	499	1	24611	3	Y	78	78	1			29
							86	9									
11	25530	X	16008	-0-	-9522	-0-	1368	1	14584	3	Y	51	52	1			28
							56	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	218	1	14284	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	207	1	12906	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	54	1	2922	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	228	1	13496	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	12546	-0-	-1314	-0-	188	1	12358	3	Y	-0-					-0-
07	14322	X	9555	-0-	-4767	-0-	151	1	9404	3	Y	-0-					-0-
08	14322	X	2515	-0-	-11807	-0-	46	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-
10	12958	X	2	-0-	-12956	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	12540	X	7290	-0-	-5250	-0-	121	1	7169	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	11048	-0-	-2962	-0-	166	1	10882	3	Y	-0-					-0-
07	14446	X	9541	-0-	-4905	-0-	151	1	9390	3	Y	-0-					-0-
08	13671	X	2868	-0-	-10803	-0-	52	1	2816	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
10	11408	X	6	-0-	-11402	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	11040	X	6033	-0-	-5007	-0-	100	1	5933	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	90	1	5920	3	N	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	106	1	6597	3	N	-0-					-0-
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	4484	-0-	-1516	-0-	65	1	4419	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	91	1	6128	3	N	-0-					-0-
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	111	1	6550	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24810	X	17135	-0-	-7675	-0-	257	1	16878	3	Y	-0-					-0-
07	25637	X	19809	-0-	-5828	-0-	313	1	19496	3	Y	-0-					-0-
08	24893	X	2414	-0-	-22479	-0-	44	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	19809	X	18539	-0-	-1270	-0-	271	1	18268	3	Y	-0-					-0-
11	19170	X	8716	-0-	-10454	-0-	145	1	8571	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25380	X	16537	-0-	-8843	-0-	248	1	16289	3	Y	-0-			-0-
07	26226	X	20461	-0-	-5765	-0-	323	1	20138	3	Y	-0-			-0-
08	26226	X	4480	-0-	-21746	-0-	81	1	4399	3	Y	-0-			-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-			-0-
10	20460	X	10584	-0-	-9876	-0-	155	1	10429	3	Y	-0-			-0-
11	19800	X	9859	-0-	-9941	-0-	164	1	9695	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26460	X	17749	-0-	-8711	-0-	266	1	17483	3	Y	-0-			-0-
07	27063	X	18405	-0-	-8658	-0-	291	1	18114	3	Y	-0-			-0-
08	26598	X	2636	-0-	-23962	-0-	48	1	2588	3	Y	-0-			-0-
09	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-			-0-
10	20739	X	13241	-0-	-7498	-0-	194	1	13047	3	Y	-0-			-0-
11	17820	X	11262	-0-	-6558	-0-	187	1	11075	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30840	X	19709	-0-	-11131	-0-	296	1	19413	3	Y	-0-			-0-
07	31868	X	21462	-0-	-10406	-0-	339	1	21123	3	Y	-0-			-0-
08	31868	X	4337	-0-	-27531	-0-	79	1	4258	3	Y	-0-			-0-
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-			-0-
10	21452	X	6	-0-	-21446	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	20760	X	12364	-0-	-8396	-0-	206	1	12158	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	14751	-0-	-3909	-0-	221	1	14530	3	Y	-0-			-0-
07	19158	X	16928	-0-	-2230	-0-	267	1	16661	3	Y	-0-			-0-
08	19158	X	1380	-0-	-17778	-0-	25	1	1355	3	Y	-0-			-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-			-0-
10	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	267	1	17946	3	Y	-0-			-0-
11	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	518	1	30626	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23340	X	17147	-0-	-6193	-0-	257	1	16890	3	Y	-0-			-0-
07	24118	X	16165	-0-	-7953	-0-	255	1	15910	3	Y	-0-			-0-
08	24118	X	1309	-0-	-22809	-0-	24	1	1285	3	Y	-0-			-0-
09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-			-0-
10	17732	X	15076	-0-	-2656	-0-	221	1	14855	3	Y	-0-			-0-
11	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	408	1	24131	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	14919	-0-	-3831	-0-	224	1	14695	3	N	-0-			-0-
07	19282	X	13906	-0-	-5376	-0-	220	1	13686	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	2831	-0-	-16141	-0-	51	1	2780	3	N	-0-			-0-
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-			-0-
10	15407	X	7	-0-	-15400	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	14910	X	10551	-0-	-4359	-0-	176	1	10375	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-			-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

06	11190	X	10487	-0-	-703	-0-	564	1	9889	3	Y	31	28	1		4
							34	9								
07	11873	X	10217	-0-	-1656	-0-	657	1	9516	3	Y	40	40	1		4
							44	9								
08	11873	X	8144	-0-	-3729	-0-	130	1	7993	3	Y	19	19	1		4
							21	9								
09	11490	X	7641	-0-	-3849	-0-	346	1	7264	3	Y	28	31	1		1
							31	9								
10	11284	X	7487	-0-	-3797	-0-	148	1	7291	3	Y	44	29	1		16
							48	9								
11	10500	X	9021	-0-	-1479	-0-	771	1	8221	3	Y	26	36	1		2
							29	9								

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

06	20010	X	17661	-0-	-2349	-0-	950	1	16667	3	Y	40	36	1		6
							44	9								
07	19995	X	17746	-0-	-2249	-0-	1144	1	16560	3	Y	38	39	1		5
							42	9								
08	19251	X	18595	-0-	-656	-0-	298	1	18253	3	Y	40	35	1		10
							44	9								
09	18630	X	17814	-0-	-816	-0-	808	1	16960	3	Y	42	47	1		5
							46	9								
10	18259	X	17692	-0-	-567	-0-	351	1	17291	3	Y	45	31	1		19
							50	9								
11	18000	X	17375	-0-	-625	-0-	1485	1	15836	3	Y	49	58	1		5
							54	9								

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

06	30840	X	15710	-0-	-15130	-0-	236	1	15474	3	N	-0-				-0-
07	31868	X	21974	-0-	-9894	-0-	347	1	21627	3	N	-0-				-0-
08	31868	X	3501	-0-	-28367	-0-	64	1	3437	3	N	-0-				-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-				-0-
10	32531	X	32531	-0-	-0-	-0-	476	1	32055	3	N	-0-				-0-
11	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	535	1	31593	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

06	18810	X	17581	-0-	-1229	-0-	264	1	17317	3	Y	-0-				-0-
07	19406	X	15862	-0-	-3544	-0-	251	1	15611	3	Y	-0-				-0-
08	18104	X	2522	-0-	-15582	-0-	46	1	2476	3	Y	-0-				-0-
09	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-				-0-
10	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	356	1	23929	3	Y	-0-				-0-
11	17580	X	2924	-0-	-14656	-0-	49	1	2875	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	1167	1	20702	3	Y	-0-			-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	920	1	20479	3	Y	-0-			-0-
08	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	1276	1	20001	3	Y	-0-			-0-
09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	703	1	13802	3	Y	-0-			-0-
10	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	647	1	18147	3	Y	-0-			-0-
11	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	959	1	24753	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

06	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1005	1	17823	3	Y	-0-			-0-
07	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	704	1	15663	3	Y	-0-			-0-
08	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	1014	1	15894	3	Y	-0-			-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	710	1	13934	3	Y	-0-			-0-
10	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	620	1	17391	3	Y	-0-			-0-
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	404	1	10419	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	874	1	15510	3	Y	-0-			-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	602	1	13395	3	Y	-0-			-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	335	1	5250	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	Y	-0-			-0-
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	212	1	5938	3	Y	-0-			-0-
11	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	747	1	19275	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

06	11730	X	8062	-0-	-3668	-0-	121	1	7941	3	Y	-0-			-0-
07	12121	X	8363	-0-	-3758	-0-	132	1	8231	3	Y	-0-			-0-
08	12121	X	424	-0-	-11697	-0-	8	1	416	3	Y	-0-			-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-			-0-
10	8370	X	7177	-0-	-1193	-0-	105	1	7072	3	Y	-0-			-0-
11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	213	1	12574	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

06	11070	X	8614	-0-	-2456	-0-	129	1	8485	3	Y	-0-			-0-
07	11439	X	9046	-0-	-2393	-0-	143	1	8903	3	Y	-0-			-0-
08	11439	X	827	-0-	-10612	-0-	15	1	812	3	Y	-0-			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			-0-
10	9052	X	7058	-0-	-1994	-0-	103	1	6955	3	Y	-0-			-0-
11	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	226	1	13343	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

06	13200	X	9786	-0-	-3414	-0-	147	1	9639	3	Y	-0-			-0-
07	13578	X	9841	-0-	-3737	-0-	155	1	9686	3	Y	-0-			-0-
08	13578	X	874	-0-	-12704	-0-	16	1	858	3	Y	-0-			-0-
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-			-0-
10	10106	X	9692	-0-	-414	-0-	142	1	9550	3	Y	-0-			-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	314	1	18560	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

06	32280	X	20173	-0-	-12107	-0-	303	1	19870	3	Y	-0-			-0-
07	32581	X	20158	-0-	-12423	-0-	318	1	19840	3	Y	-0-			-0-
08	31465	X	6687	-0-	-24778	-0-	121	1	6566	3	Y	-0-			-0-
09	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-			-0-
10	20832	X	15390	-0-	-5442	-0-	225	1	15165	3	Y	-0-			-0-
11	20160	X	14105	-0-	-6055	-0-	235	1	13870	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 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
06	24870	X	17413	-0-	-7457	-0-	261	1	17152	3	Y	-0-			-0-
07	25699	X	14537	-0-	-11162	-0-	230	1	14307	3	Y	-0-			-0-
08	25699	X	1877	-0-	-23822	-0-	34	1	1843	3	Y	-0-			-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-			-0-
10	17980	X	3418	-0-	-14562	-0-	50	1	3368	3	Y	-0-			-0-
11	17400	X	7636	-0-	-9764	-0-	127	1	7509	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

06	22110	X	20053	-0-	-2057	-0-	319	1	19734	3	Y	-0-			-0-
07	22506	X	21526	-0-	-980	-0-	226	1	21300	3	Y	-0-			-0-
08	22196	X	20759	-0-	-1437	-0-	279	1	20480	3	Y	-0-			-0-
09	21300	X	19377	-0-	-1923	-0-	231	1	19146	3	Y	-0-			-0-
10	21669	X	20995	-0-	-674	-0-	112	1	20883	3	Y	-0-			-0-
11	20820	X	19508	-0-	-1312	-0-	113	1	19395	3	Y	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

06	11220	X	9662	-0-	-1558	-0-	145	1	9517	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	9936	-0-	-1968	-0-	157	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	11904	X	8556	-0-	-3348	-0-	155	1	8401	3	N	-0-			-0-
09	11520	X	9439	-0-	-2081	-0-	136	1	9303	3	N	-0-			-0-
10	9982	X	3027	-0-	-6955	-0-	44	1	2983	3	N	-0-			-0-
11	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	186	1	11007	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

06	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	282	1	18483	3	Y	-0-			-0-
07	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	252	1	15687	3	Y	-0-			-0-
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	181	1	12165	3	Y	-0-			-0-
11	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	389	1	22982	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-			-0-
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	157	1	9754	3	Y	-0-			-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	118	1	7942	3	Y	-0-			-0-
11	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	275	1	16233	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

06	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	554	1	36337	3	Y	-0-			-0-
07	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	542	1	33782	3	Y	-0-			-0-
08	36467	X	36467	-0-	-0-	-0-	662	1	35805	3	Y	-0-			-0-
09	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	538	1	36711	3	Y	-0-			-0-
10	35204	X	35204	-0-	-0-	-0-	515	1	34689	3	Y	-0-			-0-
11	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	465	1	27447	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	397	1	26060	3	Y	-0-			-0-
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	428	1	26644	3	Y	-0-			-0-
08	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	451	1	24385	3	Y	-0-			-0-
09	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	351	1	23971	3	Y	-0-			-0-
10	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	365	1	24552	3	Y	-0-			-0-
11	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	328	1	19388	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	448	1	29375	3	Y	-0-			-0-
07	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	475	1	29620	3	Y	-0-			-0-
08	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	517	1	27955	3	Y	-0-			-0-
09	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	404	1	27539	3	Y	-0-			-0-
10	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	415	1	27923	3	Y	-0-			-0-
11	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	404	1	23877	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	8094	-0-	-5286	-0-	121	1	7973	3	Y	-0-			-0-
07	13826	X	10606	-0-	-3220	-0-	168	1	10438	3	Y	-0-			-0-
08	13423	X	1010	-0-	-12413	-0-	18	1	992	3	Y	-0-			-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-			-0-
10	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	182	1	12234	3	Y	-0-			-0-
11	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	297	1	17575	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	11877	-0-	-6183	-0-	178	1	11699	3	Y	-0-			-0-
07	18662	X	14971	-0-	-3691	-0-	237	1	14734	3	Y	-0-			-0-
08	18662	X	1403	-0-	-17259	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-			-0-
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-			-0-
10	14973	X	11168	-0-	-3805	-0-	164	1	11004	3	Y	-0-			-0-
11	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	337	1	19893	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	8522	-0-	-6718	-0-	128	1	8394	3	Y	-0-			-0-
07	15748	X	8397	-0-	-7351	-0-	133	1	8264	3	Y	-0-			-0-
08	15748	X	1313	-0-	-14435	-0-	24	1	1289	3	Y	-0-			-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-			-0-
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	141	1	9497	3	Y	-0-			-0-
11	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	266	1	15703	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	10551	-0-	-2739	-0-	158	1	10393	3	Y	-0-			-0-
07	13733	X	7516	-0-	-6217	-0-	119	1	7397	3	Y	-0-			-0-
08	10664	X	1955	-0-	-8709	-0-	35	1	1920	3	Y	-0-			-0-
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-			-0-
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	180	1	12109	3	Y	-0-			-0-
11	10560	X	4215	-0-	-6345	-0-	70	1	4145	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	231	1	15181	3	Y	-0-			-0-
07	15128	X	12558	-0-	-2570	-0-	198	1	12360	3	Y	-0-			-0-
08	15035	X	1199	-0-	-13836	-0-	22	1	1177	3	Y	-0-			-0-
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-			-0-
10	15934	X	8429	-0-	-7505	-0-	123	1	8306	3	Y	-0-			-0-
11	15420	X	3452	-0-	-11968	-0-	57	1	3395	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	9404	-0-	-4216	-0-	141	1	9263	3	Y	-0-			-0-
07	13485	X	10543	-0-	-2942	-0-	167	1	10376	3	Y	-0-			-0-
08	13485	X	1075	-0-	-12410	-0-	20	1	1055	3	Y	-0-			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-			-0-
10	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	203	1	13665	3	Y	-0-			-0-
11	10200	X	2889	-0-	-7311	-0-	48	1	2841	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	52380	X	31341	-0-	-21039	-0-	470	1	30871	3	Y	-0-			-0-
07	52452	X	31595	-0-	-20857	-0-	499	1	31096	3	Y	-0-			-0-
08	51646	X	9405	-0-	-42241	-0-	171	1	9234	3	Y	-0-			-0-
09	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-			-0-
10	63479	X	63479	-0-	-0-	-0-	929	1	62550	3	Y	-0-			-0-
11	54332	X	54332	-0-	-0-	-0-	904	1	53428	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8227	-0-	-863	-0-	123	1	8104	3	Y	-0-			-0-
07	9393	X	6405	-0-	-2988	-0-	101	1	6304	3	Y	-0-			-0-
08	9393	X	3302	-0-	-6091	-0-	60	1	3242	3	Y	-0-			-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-			-0-
10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	232	1	15595	3	Y	-0-			-0-
11	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	172	1	10184	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27480	X	16431	-0-	-11049	-0-	247	1	16184	3	Y	-0-			-0-
07	27838	X	16141	-0-	-11697	-0-	255	1	15886	3	Y	-0-			-0-
08	25978	X	1820	-0-	-24158	-0-	33	1	1787	3	Y	-0-			-0-
09	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-			-0-
10	16988	X	15234	-0-	-1754	-0-	223	1	15011	3	Y	-0-			-0-
11	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	434	1	25669	3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26250	X	4448	-0-	-21802	-0-	4448	2			Y	-0-			-0-
07	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-			-0-
08	27125	X	3	-0-	-27122	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					Y	-0-			-0-
10	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	-0-			-0-
11	4440	X	3	-0-	-4437	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	42210	X	22513	-0-	-19697	-0-	338	1	22175	3	Y	-0-			-0-
07	42501	X	31244	-0-	-11257	-0-	494	1	30750	3	Y	-0-			-0-
08	42346	X	8989	-0-	-33357	-0-	163	1	8826	3	Y	-0-			-0-
09	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-			-0-
10	31248	X	28507	-0-	-2741	-0-	417	1	28090	3	Y	-0-			-0-
11	30240	X	12472	-0-	-17768	-0-	208	1	12264	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

06	214	X	51	-0-	-163	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

06	36450	X	24352	-0-	-12098	-0-	365	1	23987	3	Y	-0-			-0-
07	35464	X	28311	-0-	-7153	-0-	447	1	27864	3	Y	-0-			-0-
08	33170	X	6556	-0-	-26614	-0-	119	1	6437	3	Y	-0-			-0-
09	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-			-0-
10	28303	X	20594	-0-	-7709	-0-	302	1	20292	3	Y	-0-			-0-
11	27390	X	8835	-0-	-18555	-0-	147	1	8688	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

06	42120	X	42120	-0-	-0-	-0-	670	1	41450	3	Y	-0-			-0-
07	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	390	1	36780	3	Y	-0-			-0-
08	43783	X	43783	-0-	-0-	-0-	589	1	43194	3	Y	-0-			-0-
09	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	505	1	41871	3	Y	-0-			-0-
10	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	215	1	40321	3	Y	-0-			-0-
11	40939	X	40939	-0-	-0-	-0-	238	1	40701	3	Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

06	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			Y	-0-			-0-
07	14818	X	8170	-0-	-6648	-0-	7	1	8163	2	Y	-0-			-0-
08	14818	X	1491	-0-	-13327	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
09	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-			-0-
10	15872	X	7524	-0-	-8348	-0-	7524	2			Y	-0-			-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

06	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1221	1	21662	3	Y	-0-			-0-
07	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	929	1	20689	3	Y	-0-			-0-
08	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	1065	1	16694	3	Y	-0-			-0-
09	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	855	1	16775	3	Y	-0-			-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	409	1	10568	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	704	1	12491	3	Y	-0-			-0-
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	554	1	12342	3	Y	-0-			-0-
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	609	1	9534	3	Y	-0-			-0-
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	606	1	11884	3	Y	-0-			-0-
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-			-0-
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	433	1	11180	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

06	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	1189	1	21097	3	Y	-0-			-0-
07	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	855	1	19039	3	Y	-0-			-0-
08	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	819	1	12827	3	Y	-0-			-0-
09	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	1023	1	20075	3	Y	-0-			-0-
10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	686	1	19226	3	Y	-0-			-0-
11	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	722	1	18630	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

06	20910	X	14787	-0-	-6123	-0-	222	1	14565	3	Y	-0-			-0-
07	21607	X	17095	-0-	-4512	-0-	270	1	16825	3	Y	-0-			-0-
08	20987	X	5158	-0-	-15829	-0-	94	1	5064	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-			-0-
10	17081	X	13294	-0-	-3787	-0-	195	1	13099	3	Y	-0-			-0-
11	16530	X	6384	-0-	-10146	-0-	106	1	6278	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

06	11550	X	11058	-0-	-492	-0-	596	1	10462	3	Y	-0-			-0-
07	12152	X	11212	-0-	-940	-0-	724	1	10488	3	Y	-0-			-0-
08	12152	X	11147	-0-	-1005	-0-	179	1	10968	3	Y	-0-			-0-
09	11760	X	10758	-0-	-1002	-0-	489	1	10269	3	Y	-0-			-0-
10	11687	X	11010	-0-	-677	-0-	219	1	10791	3	Y	-0-			-0-
11	11070	X	10541	-0-	-529	-0-	904	1	9637	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

06	18330	X	10222	-0-	-8108	-0-	153	1	10069	3	Y	-0-			-0-
07	18445	X	12079	-0-	-6366	-0-	191	1	11888	3	Y	-0-			-0-
08	18445	X	1251	-0-	-17194	-0-	23	1	1228	3	Y	-0-			-0-
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			-0-
10	12090	X	11357	-0-	-733	-0-	166	1	11191	3	Y	-0-			-0-
11	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	298	1	17593	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 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
06	12720	X	11296	-0-	-1424	-0-	603	1	10693	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	10110	-0-	-2941	-0-	435	1	9675	3	Y	-0-			-0-
08	10881	X	6441	-0-	-4440	-0-	386	1	6055	3	Y	-0-			-0-
09	11310	X	8770	-0-	-2540	-0-	425	1	8345	3	Y	-0-			-0-
10	11687	X	11294	-0-	-393	-0-	389	1	10905	3	Y	-0-			-0-
11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	426	1	10995	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19410	X	16946	-0-	-2464	-0-	904	1	16042	3	Y	-0-			-0-
07	19623	X	17599	-0-	-2024	-0-	756	1	16843	3	Y	-0-			-0-
08	18786	X	12151	-0-	-6635	-0-	729	1	11422	3	Y	-0-			-0-
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	876	1	17193	3	Y	-0-			-0-
10	17701	X	17595	-0-	-106	-0-	606	1	16989	3	Y	-0-			-0-
11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	654	1	16879	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	18884	-0-	-6226	-0-	1008	1	17876	3	Y	-0-			-0-
07	25668	X	24339	-0-	-1329	-0-	1046	1	23293	3	Y	-0-			-0-
08	24645	X	17860	-0-	-6785	-0-	1071	1	16789	3	Y	-0-			-0-
09	23430	X	17225	-0-	-6205	-0-	835	1	16390	3	Y	-0-			-0-
10	24335	X	23488	-0-	-847	-0-	809	1	22679	3	Y	-0-			-0-
11	23550	X	22297	-0-	-1253	-0-	832	1	21465	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 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
06	14610	X	14282	-0-	-328	-0-	214	1	14068	3	Y	-0-			-0-
07	15097	X	11399	-0-	-3698	-0-	180	1	11219	3	Y	-0-			-0-
08	15097	X	1083	-0-	-14014	-0-	20	1	1063	3	Y	-0-			-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-			-0-
10	14756	X	7691	-0-	-7065	-0-	113	1	7578	3	Y	-0-			-0-
11	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	449	1	26543	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	44520	X	28361	-0-	-16159	-0-	426	1	27935	3	Y	-0-			-0-
07	42501	X	28991	-0-	-13510	-0-	458	1	28533	3	Y	-0-			-0-
08	40300	X	8662	-0-	-31638	-0-	157	1	8505	3	Y	-0-			-0-
09	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-			-0-
10	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	805	1	54198	3	Y	-0-			-0-
11	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	655	1	38726	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	866	1	15365	3	Y	-0-			-0-
07	20491	X	16641	-0-	-3850	-0-	715	1	15926	3	Y	-0-			-0-
08	21514	X	16743	-0-	-4771	-0-	1004	1	15739	3	Y	-0-			-0-
09	20820	X	16191	-0-	-4629	-0-	785	1	15406	3	Y	-0-			-0-
10	21514	X	13313	-0-	-8201	-0-	458	1	12855	3	Y	-0-			-0-
11	16230	X	15657	-0-	-573	-0-	584	1	15073	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	61530	X	32787	-0-	-28743	-0-	492	1	32295	3	Y	-0-			-0-
07	63457	X	37659	-0-	-25798	-0-	595	1	37064	3	Y	-0-			-0-
08	60419	X	8367	-0-	-52052	-0-	152	1	8215	3	Y	-0-			-0-
09	38730	X	-0-	-0-	-38730	-0-					Y	-0-			-0-
10	64520	X	64520	-0-	-0-	-0-	945	1	63575	3	Y	-0-			-0-
11	48764	X	48764	-0-	-0-	-0-	812	1	47952	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	12754	-0-	-86	-0-	12754	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	7612	-0-	-5036	-0-	6	1	7606	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	1476	-0-	-11668	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
10	13175	X	7830	-0-	-5345	-0-	7830	2			N	-0-			-0-
11	12750	X	12321	-0-	-429	-0-	12321	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43140	X	39580	-0-	-3560	-0-	2112	1	37468	3	Y	-0-			-0-
07	44237	X	41767	-0-	-2470	-0-	1795	1	39972	3	Y	-0-			-0-
08	42997	X	41105	-0-	-1892	-0-	2466	1	38639	3	Y	-0-			-0-
09	41130	X	39034	-0-	-2096	-0-	1893	1	37141	3	Y	-0-			-0-
10	42501	X	36840	-0-	-5661	-0-	1268	1	35572	3	Y	-0-			-0-
11	40799	X	40799	-0-	-0-	-0-	1522	1	39277	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	44070	X	22109	-0-	-21961	-0-	332	1	21777	3	Y	-0-			-0-
07	48881	X	48881	-0-	-0-	-0-	772	1	48109	3	Y	-0-			-0-
08	44640	X	43653	-0-	-987	-0-	792	1	42861	3	Y	-0-			-0-
09	42603	X	42603	-0-	-0-	-0-	615	1	41988	3	Y	-0-			-0-
10	48887	X	42311	-0-	-6576	-0-	619	1	41692	3	Y	-0-			-0-
11	47310	X	39784	-0-	-7526	-0-	662	1	39122	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	10130	-0-	-6070	-0-	152	1	9978	3	Y	-0-			-0-
07	16740	X	14740	-0-	-2000	-0-	233	1	14507	3	Y	-0-			-0-
08	16740	X	13726	-0-	-3014	-0-	249	1	13477	3	Y	-0-			-0-
09	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	203	1	13823	3	Y	-0-			-0-
10	14725	X	14383	-0-	-342	-0-	211	1	14172	3	Y	-0-			-0-
11	14250	X	13483	-0-	-767	-0-	224	1	13259	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20790	X	11808	-0-	-8982	-0-	177	1	11631	3	Y	-0-			-0-
07	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	353	1	22019	3	Y	-0-			-0-
08	21452	X	21118	-0-	-334	-0-	383	1	20735	3	Y	-0-			-0-
09	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	288	1	19662	3	Y	-0-			-0-
10	22382	X	21477	-0-	-905	-0-	314	1	21163	3	Y	-0-			-0-
11	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	390	1	23028	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	2969	-0-	-6811	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
07	7812	X	521	-0-	-7291	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
08	7812	X	92	-0-	-7720	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
10	4898	X	192	-0-	-4706	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	2970	X	191	-0-	-2779	-0-	191	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	9943	-0-	-2627	-0-	536	1	9407	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	10841	-0-	-1249	-0-	700	1	10141	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	7874	-0-	-2356	-0-	126	1	7748	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	355	1	7458	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	7106	-0-	-3744	-0-	141	1	6965	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	9106	-0-	-1394	-0-	781	1	8325	3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	9008	-0-	-6742	-0-	135	1	8873	3	Y	-0-			-0-
07	14043	X	6557	-0-	-7486	-0-	104	1	6453	3	Y	-0-			-0-
08	11067	X	2337	-0-	-8730	-0-	42	1	2295	3	Y	-0-			-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-			-0-
10	9331	X	6596	-0-	-2735	-0-	97	1	6499	3	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8488	-0-	-512	-0-	141	1	8347	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	8305	-0-	-8195	-0-	125	1	8180	3	Y	-0-			-0-
07	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	270	1	16797	3	Y	-0-			-0-
08	15810	X	2214	-0-	-13596	-0-	40	1	2174	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-			-0-
10	17081	X	6307	-0-	-10774	-0-	92	1	6215	3	Y	-0-			-0-
11	16530	X	7609	-0-	-8921	-0-	127	1	7482	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	9376	-0-	-4124	-0-	141	1	9235	3	Y	-0-			-0-
07	13733	X	7899	-0-	-5834	-0-	125	1	7774	3	Y	-0-			-0-
08	13609	X	1179	-0-	-12430	-0-	21	1	1158	3	Y	-0-			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-			-0-
10	9703	X	8441	-0-	-1262	-0-	124	1	8317	3	Y	-0-			-0-
11	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	216	1	12785	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	230	1	15092	3	Y	-0-			-0-
07	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	280	1	17463	3	Y	-0-			-0-
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	38	1	2059	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	200	1	13470	3	Y	-0-			-0-
11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	419	1	24750	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	260	1	17098	3	Y	-0-			-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	338	1	21056	3	Y	-0-			-0-
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	29	1	1583	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	203	1	13692	3	Y	-0-			-0-
11	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	386	1	22822	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	7945	-0-	-1205	-0-	119	1	7826	3	Y	-0-			-0-
07	9424	X	6613	-0-	-2811	-0-	104	1	6509	3	Y	-0-			-0-
08	9424	X	1362	-0-	-8062	-0-	25	1	1337	3	Y	-0-			-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-			-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	123	1	8269	3	Y	-0-			-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	202	1	11940	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	277	1	18157	3	Y	-0-			-0-
07	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	306	1	19035	3	Y	-0-			-0-
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	49	1	2661	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	248	1	16678	3	Y	-0-			-0-
11	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	514	1	30364	3	Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

06	5010	X	4140	-0-	-870	-0-	62	1	4078	3	Y	-0-			-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	83	1	5148	3	Y	-0-			-0-
08	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	14	1	734	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-			-0-
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	159	1	10726	3	Y	-0-			-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	200	1	11797	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

06	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	1075	1	70540	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	66879	-0-	-2344	-0-	1057	1	65822	3	Y	-0-			-0-
08	66092	X	64454	-0-	-1638	-0-	1170	1	63284	3	Y	-0-			-0-
09	71610	X	61072	-0-	-10538	-0-	882	1	60190	3	Y	-0-			-0-
10	73997	X	58578	-0-	-15419	-0-	858	1	57720	3	Y	-0-			-0-
11	71610	X	54593	-0-	-17017	-0-	909	1	53684	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	708	1	12566	3	Y	-0-			-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	569	1	12669	3	Y	-0-			-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	602	1	9439	3	Y	-0-			-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	639	1	12542	3	Y	-0-			-0-
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	426	1	11948	3	Y	-0-			-0-
11	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	436	1	11265	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	852	1	52646	3	N	-0-			-0-
07	54412	X	54412	-0-	-0-	-0-	571	1	53841	3	N	-0-			-0-
08	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	721	1	52908	3	N	-0-			-0-
09	50911	X	50911	-0-	-0-	-0-	606	1	50305	3	N	-0-			-0-
10	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	277	1	51843	3	N	-0-			-0-
11	49554	X	49554	-0-	-0-	-0-	288	1	49266	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

06	30720	X	23764	-0-	-6956	-0-	357	1	23407	3	Y	-0-			-0-
07	31496	X	23463	-0-	-8033	-0-	371	1	23092	3	Y	-0-			-0-
08	31093	X	2263	-0-	-28830	-0-	41	1	2222	3	Y	-0-			-0-
09	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-			-0-
10	24552	X	14627	-0-	-9925	-0-	214	1	14413	3	Y	-0-			-0-
11	23760	X	15418	-0-	-8342	-0-	257	1	15161	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

06	66908	X	66908	-0-	-0-	-0-	1004	1	65904	3	Y	-0-			-0-
07	62868	X	57651	-0-	-5217	-0-	911	1	56740	3	Y	-0-			-0-
08	59706	X	59113	-0-	-593	-0-	1073	1	58040	3	Y	-0-			-0-
09	66900	X	52876	-0-	-14024	-0-	764	1	52112	3	Y	-0-			-0-
10	69130	X	50532	-0-	-18598	-0-	740	1	49792	3	Y	-0-			-0-
11	66900	X	47676	-0-	-19224	-0-	794	1	46882	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

06	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	1537	1	26954	3	Y	-0-			-0-
07	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	1815	1	26271	3	Y	-0-			-0-
08	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	443	1	27159	3	Y	-0-			-0-
09	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	1181	1	24785	3	Y	-0-			-0-
10	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	557	1	27451	3	Y	-0-			-0-
11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	2260	1	24096	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

06	32280	X	29902	-0-	-2378	-0-	1613	1	28289	3	Y	-0-			-0-
07	35557	X	30100	-0-	-5457	-0-	1945	1	28155	3	Y	-0-			-0-
08	35557	X	29293	-0-	-6264	-0-	470	1	28823	3	Y	-0-			-0-
09	34410	X	29149	-0-	-5261	-0-	1326	1	27823	3	Y	-0-			-0-
10	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	669	1	32992	3	Y	-0-			-0-
11	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	2653	1	28287	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	9316	-0-	-5744	-0-	140	1	9176	3	Y	-0-					-0-
07	15562	X	13015	-0-	-2547	-0-	206	1	12809	3	Y	-0-					-0-
08	15562	X	2020	-0-	-13542	-0-	37	1	1983	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
10	13020	X	6341	-0-	-6679	-0-	93	1	6248	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	6342	-0-	-6258	-0-	106	1	6236	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

06	13110	X	9566	-0-	-3544	-0-	144	1	9422	3	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12118	-0-	-1429	-0-	191	1	11927	3	Y	-0-					-0-
08	13547	X	2154	-0-	-11393	-0-	39	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	12121	X	6332	-0-	-5789	-0-	93	1	6239	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	5900	-0-	-5830	-0-	98	1	5802	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

06	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	315	1	19460	3	N	-0-					-0-
07	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	203	1	19150	3	N	-0-					-0-
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	272	1	19935	3	N	-0-					-0-
09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	223	1	18455	3	N	-0-					-0-
10	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	104	1	19553	3	N	-0-					-0-
11	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	107	1	18332	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

06	24720	X	13910	-0-	-10810	-0-	209	1	13701	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	23696	-0-	-1383	-0-	374	1	23322	3	N	-0-					-0-
08	24583	X	3220	-0-	-21363	-0-	58	1	3162	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
10	23684	X	10152	-0-	-13532	-0-	149	1	10003	3	N	-0-					-0-
11	22920	X	8750	-0-	-14170	-0-	146	1	8604	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	743	1	13184	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14384	-0-	-1736	-0-	618	1	13766	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14211	-0-	-1475	-0-	853	1	13358	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13495	-0-	-1175	-0-	654	1	12841	3	N	-0-					-0-
10	15066	X	12790	-0-	-2276	-0-	440	1	12350	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	13801	-0-	-119	-0-	515	1	13286	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

06	25800	X	22334	-0-	-3466	-0-	1192	1	21142	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	22879	-0-	-3285	-0-	983	1	21896	3	Y	-0-					-0-
08	25203	X	22340	-0-	-2863	-0-	1340	1	21000	3	Y	-0-					-0-
09	23280	X	20886	-0-	-2394	-0-	1013	1	19873	3	Y	-0-					-0-
10	24025	X	19457	-0-	-4568	-0-	670	1	18787	3	Y	-0-					-0-
11	22320	X	21941	-0-	-379	-0-	818	1	21123	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	7545	-0-	-5865	-0-	113	1	7432	3	N	-0-			-0-
07	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	192	1	11974	3	N	-0-			-0-
08	13857	X	11718	-0-	-2139	-0-	213	1	11505	3	N	-0-			-0-
09	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	169	1	11508	3	N	-0-			-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	187	1	12583	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	11363	-0-	-397	-0-	189	1	11174	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

06	16110	X	13128	-0-	-2982	-0-	209	1	12919	3	N	-0-			-0-
07	14570	X	8955	-0-	-5615	-0-	94	1	8861	3	N	-0-			-0-
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	163	1	11929	3	N	-0-			-0-
09	13140	X	5634	-0-	-7506	-0-	67	1	5567	3	N	-0-			-0-
10	13578	X	6017	-0-	-7561	-0-	32	1	5985	3	N	-0-			-0-
11	13140	X	6412	-0-	-6728	-0-	37	1	6375	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

06	14160	X	11218	-0-	-2942	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	5	1	6385	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	620	-0-	-10602	-0-	620	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
10	11594	X	6176	-0-	-5418	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

06	11490	X	7634	-0-	-3856	-0-	115	1	7519	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	10483	-0-	-1390	-0-	166	1	10317	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	8870	-0-	-3003	-0-	161	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	125	1	8500	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	9076	-0-	-1402	-0-	133	1	8943	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	8535	-0-	-1605	-0-	142	1	8393	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

06	29160	X	25427	-0-	-3733	-0-	405	1	25022	3	Y	-0-			-0-
07	29202	X	25388	-0-	-3814	-0-	267	1	25121	3	Y	-0-			-0-
08	28582	X	23582	-0-	-5000	-0-	317	1	23265	3	Y	-0-			-0-
09	26760	X	23162	-0-	-3598	-0-	276	1	22886	3	Y	-0-			-0-
10	26908	X	23989	-0-	-2919	-0-	128	1	23861	3	Y	-0-			-0-
11	25440	X	22938	-0-	-2502	-0-	133	1	22805	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

06	21570	X	15933	-0-	-5637	-0-	15933	2			Y	-0-			-0-
07	18476	X	9616	-0-	-8860	-0-	8	1	9608	2	Y	-0-			-0-
08	15469	X	1356	-0-	-14113	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-			-0-
10	16461	X	8149	-0-	-8312	-0-	8149	2			Y	-0-			-0-
11	15930	X	15902	-0-	-28	-0-	15902	2			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

06	34920	X	21270	-0-	-13650	-0-	319	1	20951	3	N	-0-			-0-
07	35433	X	21760	-0-	-13673	-0-	344	1	21416	3	N	-0-			-0-
08	34906	X	1854	-0-	-33052	-0-	34	1	1820	3	N	-0-			-0-
09	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-			-0-
*10	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	567	1	38170	3	N	-0-			-0-
11	33074	X	33074	-0-	-0-	-0-	550	1	32524	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	33360	X	19646	-0-	-13714	-0-	295	1	19351	3	N	-0-			-0-
07	33790	X	21920	-0-	-11870	-0-	346	1	21574	3	N	-0-			-0-
08	33356	X	1708	-0-	-31648	-0-	31	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-			-0-
*10	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	509	1	34263	3	N	-0-			-0-
11	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	554	1	32735	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			Y	-0-			-0-
07	22475	X	11677	-0-	-10798	-0-	9	1	11668	2	Y	-0-			-0-
08	21173	X	1044	-0-	-20129	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-
09	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-			-0-
10	23622	X	9568	-0-	-14054	-0-	9568	2			Y	-0-			-0-
11	22860	X	18292	-0-	-4568	-0-	18292	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	37530	X	36030	-0-	-1500	-0-	1923	1	34107	3	N	-0-			-0-
07	39463	X	37756	-0-	-1707	-0-	1623	1	36133	3	N	-0-			-0-
08	39463	X	37006	-0-	-2457	-0-	2220	1	34786	3	N	-0-			-0-
09	38190	X	35009	-0-	-3181	-0-	1697	1	33312	3	N	-0-			-0-
*10	39339	X	32791	-0-	-6548	-0-	1129	1	31662	3	N	-0-			-0-
11	36540	X	36140	-0-	-400	-0-	1348	1	34792	3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	13725	-0-	-10065	-0-	206	1	13519	3	Y	-0-			-0-
07	24583	X	17667	-0-	-6916	-0-	279	1	17388	3	Y	-0-			-0-
08	24583	X	17160	-0-	-7423	-0-	311	1	16849	3	Y	-0-			-0-
09	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	237	1	16194	3	Y	-0-			-0-
10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	272	1	18324	3	Y	-0-			-0-
11	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	337	1	19913	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19650	X	16116	-0-	-3534	-0-	256	1	15860	3	Y	-0-			-0-
07	20057	X	18375	-0-	-1682	-0-	193	1	18182	3	Y	-0-			-0-
08	20057	X	18659	-0-	-1398	-0-	251	1	18408	3	Y	-0-			-0-
09	19410	X	16665	-0-	-2745	-0-	199	1	16466	3	Y	-0-			-0-
10	19592	X	17355	-0-	-2237	-0-	92	1	17263	3	Y	-0-			-0-
11	18060	X	16373	-0-	-1687	-0-	95	1	16278	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28290	X	14870	-0-	-13420	-0-	223	1	14647	3	Y	-0-			-0-
07	29233	X	23970	-0-	-5263	-0-	379	1	23591	3	Y	-0-			-0-
08	28985	X	25700	-0-	-3285	-0-	467	1	25233	3	Y	-0-			-0-
09	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	358	1	24396	3	Y	-0-			-0-
10	23963	X	22812	-0-	-1151	-0-	334	1	22478	3	Y	-0-			-0-
11	24870	X	24344	-0-	-526	-0-	405	1	23939	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	36060	X	24913	-0-	-11147	-0-	374	1	24539	3	Y	-0-			-0-
07	36363	X	34480	-0-	-1883	-0-	545	1	33935	3	Y	-0-			-0-
08	35867	X	32114	-0-	-3753	-0-	583	1	31531	3	Y	-0-			-0-
09	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	473	1	32275	3	Y	-0-			-0-
10	34472	X	32539	-0-	-1933	-0-	476	1	32063	3	Y	-0-			-0-
11	33360	X	30853	-0-	-2507	-0-	514	1	30339	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	3	Y	-0-			-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	238	1	5290	3	Y	-0-			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	235	1	3689	3	Y	-0-			-0-
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	3	Y	-0-			-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	-0-			-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	915	1	16234	3	Y	-0-			-0-
07	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	739	1	16459	3	Y	-0-			-0-
08	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	777	1	12176	3	Y	-0-			-0-
09	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	788	1	15466	3	Y	-0-			-0-
10	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	573	1	16069	3	Y	-0-			-0-
11	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	602	1	15552	3	Y	-0-			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

06	21900	X	21478	-0-	-422	-0-	21478	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	12134	-0-	-10000	-0-	10	1	12124	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	1360	-0-	-20433	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-			-0-
10	22196	X	7813	-0-	-14383	-0-	7813	2			N	-0-			-0-
11	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	21914	2			N	-0-			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

06	29880	X	18908	-0-	-10972	-0-	284	1	18624	3	Y	-0-			-0-
07	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	527	1	32854	3	Y	-0-			-0-
08	29574	X	29366	-0-	-208	-0-	533	1	28833	3	Y	-0-			-0-
09	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	417	1	28479	3	Y	-0-			-0-
10	33387	X	26927	-0-	-6460	-0-	394	1	26533	3	Y	-0-			-0-
11	32310	X	26529	-0-	-5781	-0-	442	1	26087	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

06	80580	X	75649	-0-	-4931	-0-	75649	2			N	-0-			-0-
07	76508	X	46063	-0-	-30445	-0-	37	1	46026	2	N	-0-			-0-
08	74493	X	4094	-0-	-70399	-0-	2	1	4092	2	N	-0-			-0-
09	75660	X	-0-	-0-	-75660	-0-					N	-0-			-0-
10	78182	X	24584	-0-	-53598	-0-	24584	2			N	-0-			-0-
11	75660	X	56104	-0-	-19556	-0-	56104	2			N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

06	52560	X	37152	-0-	-15408	-0-	558	1	36594	3	Y	-0-			-0-
07	57525	X	57525	-0-	-0-	-0-	909	1	56616	3	Y	-0-			-0-
08	52212	X	52212	-0-	-0-	-0-	948	1	51264	3	Y	-0-			-0-
09	48357	X	48357	-0-	-0-	-0-	699	1	47658	3	Y	-0-			-0-
10	56048	X	48729	-0-	-7319	-0-	713	1	48016	3	Y	-0-			-0-
11	54240	X	46118	-0-	-8122	-0-	768	1	45350	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

06	20490	X	13934	-0-	-6556	-0-	209	1	13725	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	17719	-0-	-3454	-0-	280	1	17439	3	Y	-0-			-0-
08	19220	X	1343	-0-	-17877	-0-	24	1	1319	3	Y	-0-			-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-			-0-
10	17732	X	11197	-0-	-6535	-0-	164	1	11033	3	Y	-0-			-0-
11	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	341	1	20153	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	7712	-0-	-6778	-0-	116	1	7596	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	10993	-0-	-2244	-0-	174	1	10819	3	Y	-0-					-0-
08	11346	X	659	-0-	-10687	-0-	12	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	11005	X	8440	-0-	-2565	-0-	124	1	8316	3	Y	-0-					-0-
11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	309	1	18235	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	20011	-0-	-359	-0-	1068	1	18943	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	20346	-0-	-703	-0-	875	1	19471	3	Y	-0-					-0-
08	20832	X	19968	-0-	-864	-0-	1198	1	18770	3	Y	-0-					-0-
09	20160	X	18443	-0-	-1717	-0-	894	1	17549	3	Y	-0-					-0-
10	20832	X	18550	-0-	-2282	-0-	639	1	17911	3	Y	-0-					-0-
11	20010	X	18294	-0-	-1716	-0-	682	1	17612	3	Y	-0-					-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
06	27990	X	17490	-0-	-10500	-0-	262	1	17228	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	27175	-0-	-1035	-0-	429	1	26746	3	Y	-0-					-0-
08	27528	X	24153	-0-	-3375	-0-	438	1	23715	3	Y	-0-					-0-
09	25463	X	25463	-0-	-0-	-0-	368	1	25095	3	Y	-0-					-0-
10	27187	X	24366	-0-	-2821	-0-	357	1	24009	3	Y	-0-					-0-
11	26310	X	23923	-0-	-2387	-0-	398	1	23525	3	Y	-0-					-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
06	30990	X	13383	-0-	-17607	-0-	201	1	13182	3	Y	-0-					-0-
07	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	573	1	35716	3	Y	-0-					-0-
08	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	592	1	32015	3	Y	-0-					-0-
09	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	429	1	29277	3	Y	-0-					-0-
10	34627	X	29494	-0-	-5133	-0-	432	1	29062	3	Y	-0-					-0-
11	33510	X	27555	-0-	-5955	-0-	459	1	27096	3	Y	-0-					-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
06	33150	X	12135	-0-	-21015	-0-	182	1	11953	3	Y	-0-					-0-
07	34255	X	32701	-0-	-1554	-0-	517	1	32184	3	Y	-0-					-0-
08	34162	X	30623	-0-	-3539	-0-	556	1	30067	3	Y	-0-					-0-
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	482	1	32891	3	Y	-0-					-0-
10	32705	X	31869	-0-	-836	-0-	467	1	31402	3	Y	-0-					-0-
11	31650	X	30940	-0-	-710	-0-	515	1	30425	3	Y	-0-					-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
06	16620	X	12551	-0-	-4069	-0-	670	1	11881	3	Y	-0-					-0-
07	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	731	1	16268	3	Y	-0-					-0-
08	16461	X	12850	-0-	-3611	-0-	771	1	12079	3	Y	-0-					-0-
09	15150	X	14119	-0-	-1031	-0-	685	1	13434	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	14939	-0-	-2049	-0-	514	1	14425	3	Y	-0-					-0-
11	16440	X	15105	-0-	-1335	-0-	563	1	14542	3	Y	-0-					-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
06	13590	X	10451	-0-	-3139	-0-	157	1	10294	3	Y	-0-					-0-
07	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	218	1	13556	3	Y	-0-					-0-
08	13392	X	1326	-0-	-12066	-0-	24	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
10	13764	X	10117	-0-	-3647	-0-	148	1	9969	3	Y	-0-					-0-
11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	288	1	17017	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	13230	X	9465	-0-	-3765	-0-	505	1	8960	3	Y	-0-			-0-
07	13671	X	10762	-0-	-2909	-0-	463	1	10299	3	Y	-0-			-0-
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	781	1	12239	3	Y	-0-			-0-
09	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	656	1	12881	3	Y	-0-			-0-
10	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	446	1	12513	3	Y	-0-			-0-
11	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	479	1	12366	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

06	20610	X	20300	-0-	-310	-0-	1083	1	19217	3	Y	-0-			-0-
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	909	1	20250	3	Y	-0-			-0-
08	21142	X	20917	-0-	-225	-0-	1255	1	19662	3	Y	-0-			-0-
09	20460	X	19723	-0-	-737	-0-	956	1	18767	3	Y	-0-			-0-
10	21173	X	18592	-0-	-2581	-0-	640	1	17952	3	Y	-0-			-0-
11	20490	X	18194	-0-	-2296	-0-	679	1	17515	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

06	23400	X	23134	-0-	-266	-0-	1235	1	21899	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	22611	-0-	-794	-0-	972	1	21639	3	Y	-0-			-0-
08	22878	X	22221	-0-	-657	-0-	1333	1	20888	3	Y	-0-			-0-
09	23130	X	20712	-0-	-2418	-0-	1004	1	19708	3	Y	-0-			-0-
10	23901	X	16890	-0-	-7011	-0-	582	1	16308	3	Y	-0-			-0-
11	23130	X	21702	-0-	-1428	-0-	809	1	20893	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

06	23400	X	14473	-0-	-8927	-0-	217	1	14256	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	16050	-0-	-8130	-0-	254	1	15796	3	Y	-0-			-0-
08	24180	X	2409	-0-	-21771	-0-	44	1	2365	3	Y	-0-			-0-
09	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-			-0-
10	16058	X	13580	-0-	-2478	-0-	199	1	13381	3	Y	-0-			-0-
11	15540	X	6922	-0-	-8618	-0-	115	1	6807	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	41280	X	24590	-0-	-16690	-0-	369	1	24221	3	Y	-0-			-0-
07	41571	X	39080	-0-	-2491	-0-	617	1	38463	3	Y	-0-			-0-
08	40548	X	38517	-0-	-2031	-0-	699	1	37818	3	Y	-0-			-0-
09	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	508	1	34657	3	Y	-0-			-0-
10	39091	X	35372	-0-	-3719	-0-	518	1	34854	3	Y	-0-			-0-
11	37830	X	33847	-0-	-3983	-0-	563	1	33284	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39660	X	19251	-0-	-20409	-0-	289	1	18962	3	Y	-0-			-0-
07	40982	X	32628	-0-	-8354	-0-	515	1	32113	3	Y	-0-			-0-
08	39990	X	35492	-0-	-4498	-0-	644	1	34848	3	Y	-0-			-0-
09	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	461	1	31484	3	Y	-0-			-0-
10	32643	X	32009	-0-	-634	-0-	469	1	31540	3	Y	-0-			-0-
11	34350	X	31145	-0-	-3205	-0-	518	1	30627	3	Y	-0-			-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
06	22020	X	14603	-0-	-7417	-0-	779	1	13824	3	Y	-0-			-0-
07	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	1000	1	22268	3	Y	-0-			-0-
08	21452	X	17904	-0-	-3548	-0-	1074	1	16830	3	Y	-0-			-0-
09	19650	X	18544	-0-	-1106	-0-	899	1	17645	3	Y	-0-			-0-
10	23281	X	13083	-0-	-10198	-0-	450	1	12633	3	Y	-0-			-0-
11	22530	X	14725	-0-	-7805	-0-	549	1	14176	3	Y	-0-			-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
06	15120	X	15026	-0-	-94	-0-	802	1	14224	3	Y	-0-			-0-
07	15624	X	15073	-0-	-551	-0-	648	1	14425	3	Y	-0-			-0-
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	835	1	13087	3	Y	-0-			-0-
09	15030	X	11164	-0-	-3866	-0-	541	1	10623	3	Y	-0-			-0-
10	15531	X	12944	-0-	-2587	-0-	446	1	12498	3	Y	-0-			-0-
11	15030	X	12538	-0-	-2492	-0-	468	1	12070	3	Y	-0-			-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
06	17370	X	14322	-0-	-3048	-0-	215	1	14107	3	Y	-0-			-0-
07	17360	X	17068	-0-	-292	-0-	270	1	16798	3	Y	-0-			-0-
08	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	287	1	15536	3	Y	-0-			-0-
09	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	213	1	14528	3	Y	-0-			-0-
10	17081	X	14850	-0-	-2231	-0-	217	1	14633	3	Y	-0-			-0-
11	16530	X	14327	-0-	-2203	-0-	238	1	14089	3	Y	-0-			-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
06	25290	X	22346	-0-	-2944	-0-	1193	1	21153	3	Y	-0-			-0-
07	26133	X	11998	-0-	-14135	-0-	516	1	11482	3	Y	-0-			-0-
08	24273	X	10112	-0-	-14161	-0-	607	1	9505	3	Y	-0-			-0-
09	23490	X	6983	-0-	-16507	-0-	339	1	6644	3	Y	-0-			-0-
10	23746	X	4641	-0-	-19105	-0-	160	1	4481	3	Y	-0-			-0-
11	36466	X	36466	-0-	-0-	-0-	1360	1	35106	3	Y	-0-			-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
06	29130	X	5811	-0-	-23319	-0-	310	1	5501	3	Y	-0-			-0-
07	30101	X	5324	-0-	-24777	-0-	229	1	5095	3	Y	-0-			-0-
08	16151	X	7269	-0-	-8882	-0-	436	1	6833	3	Y	-0-			-0-
09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	450	1	8832	3	Y	-0-			-0-
10	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	289	1	8110	3	Y	-0-			-0-
11	7020	X	6324	-0-	-696	-0-	236	1	6088	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B 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
06	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1572	1	27875	3	Y	-0-			-0-
07	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	1362	1	30325	3	Y	-0-			-0-
08	28365	X	23396	-0-	-4969	-0-	1404	1	21992	3	Y	-0-			-0-
09	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	1606	1	31527	3	Y	-0-			-0-
10	30922	X	30922	-0-	-0-	-0-	1065	1	29857	3	Y	-0-			-0-
11	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	1064	1	27454	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	8640	-0-	-11220	-0-	130	1	8510	3	Y	-0-			-0-
07	20522	X	11796	-0-	-8726	-0-	186	1	11610	3	Y	-0-			-0-
08	17794	X	2347	-0-	-15447	-0-	43	1	2304	3	Y	-0-			-0-
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-			-0-
10	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	180	1	12096	3	Y	-0-			-0-
11	11430	X	6276	-0-	-5154	-0-	104	1	6172	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	45480	X	17690	-0-	-27790	-0-	944	1	16746	3	Y	-0-			-0-
07	46996	X	63	-0-	-46933	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	43152	X	40	-0-	-43112	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	40920	X	263	-0-	-40657	-0-	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	38471	X	129	-0-	-38342	-0-	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	17700	X	359	-0-	-17341	-0-	13	1	346	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	49200	X	42299	-0-	-6901	-0-	2258	1	40041	3	Y	-0-			-0-
07	49910	X	41232	-0-	-8678	-0-	1772	1	39460	3	Y	-0-			-0-
08	47399	X	32883	-0-	-14516	-0-	1973	1	30910	3	Y	-0-			-0-
09	44460	X	43294	-0-	-1166	-0-	2099	1	41195	3	Y	-0-			-0-
10	43710	X	41756	-0-	-1954	-0-	1438	1	40318	3	Y	-0-			-0-
11	42300	X	39184	-0-	-3116	-0-	1461	1	37723	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	45570	X	33104	-0-	-12466	-0-	1767	1	31337	3	Y	-0-			-0-
07	47089	X	20798	-0-	-26291	-0-	894	1	19904	3	Y	-0-			-0-
08	42935	X	28012	-0-	-14923	-0-	1681	1	26331	3	Y	-0-			-0-
09	39450	X	35480	-0-	-3970	-0-	1720	1	33760	3	Y	-0-			-0-
10	37851	X	34110	-0-	-3741	-0-	1174	1	32936	3	Y	-0-			-0-
11	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	1333	1	34398	3	Y	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23910	X	15638	-0-	-8272	-0-	235	1	15403	3	Y	-0-			-0-
07	24149	X	15846	-0-	-8303	-0-	250	1	15596	3	Y	-0-			-0-
08	23219	X	4997	-0-	-18222	-0-	91	1	4906	3	Y	-0-			-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-			-0-
10	16151	X	8762	-0-	-7389	-0-	128	1	8634	3	Y	-0-			-0-
11	15630	X	9128	-0-	-6502	-0-	152	1	8976	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	18903	-0-	-957	-0-	1009	1	17894	3	Y	-0-			-0-
07	20181	X	18877	-0-	-1304	-0-	811	1	18066	3	Y	-0-			-0-
08	20181	X	13816	-0-	-6365	-0-	829	1	12987	3	Y	-0-			-0-
09	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	988	1	19380	3	Y	-0-			-0-
10	19530	X	18230	-0-	-1300	-0-	628	1	17602	3	Y	-0-			-0-
11	18900	X	16812	-0-	-2088	-0-	627	1	16185	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32880	X	30530	-0-	-2350	-0-	1641	1	28787	3	Y	93	85	1			13
							102	9									
07	34317	X	31505	-0-	-2812	-0-	2029	1	29373	3	Y	94	96	1			11
							103	9									
08	34317	X	31799	-0-	-2518	-0-	508	1	31193	3	Y	89	79	1			21
							98	9									
09	33210	X	29563	-0-	-3647	-0-	1339	1	28113	3	Y	101	113	1			9
							111	9									
10	32240	X	29987	-0-	-2253	-0-	594	1	29292	3	Y	92	64	1			37
							101	9									
11	30780	X	27132	-0-	-3648	-0-	2318	1	24712	3	Y	93	112	1			9
							102	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	X	61	-0-	-292	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48150	X	44434	-0-	-3716	-0-	2390	1	41920	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
07	49910	X	44900	-0-	-5010	-0-	2893	1	41878	3	Y	117	118	1			16
							129	9									
08	49910	X	44074	-0-	-5836	-0-	705	1	43258	3	Y	101	90	1			27
							111	9									
09	48300	X	42222	-0-	-6078	-0-	1915	1	40198	3	Y	99	115	1			11
							109	9									
10	47089	X	43719	-0-	-3370	-0-	867	1	42727	3	Y	114	77	1			48
							125	9									
11	44430	X	41874	-0-	-2556	-0-	3578	1	38149	3	Y	134	155	1			16
							147	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53409	X	53409	-0-	-0-	-0-	2851	1	50558	3	Y	-0-					-0-
07	49329	X	49329	-0-	-0-	-0-	2120	1	47209	3	Y	-0-					-0-
08	52748	X	52748	-0-	-0-	-0-	1087	1	51661	3	Y	-0-					-0-
09	46389	X	46389	-0-	-0-	-0-	2249	1	44140	3	Y	-0-					-0-
10	45003	X	45003	-0-	-0-	-0-	1549	1	43454	3	Y	-0-					-0-
11	40371	X	40371	-0-	-0-	-0-	1506	1	38865	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18270	X	11031	-0-	-7239	-0-	166	1	10865	3	Y	-0-					-0-
07	18135	X	13015	-0-	-5120	-0-	206	1	12809	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	3754	-0-	-14381	-0-	68	1	3686	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
10	13020	X	6694	-0-	-6326	-0-	98	1	6596	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	8547	-0-	-4053	-0-	142	1	8405	3	Y	-0-					-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
06	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	414	1	7260	3	Y	-0-					11
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	542	1	7843	3	Y	-0-	7	1			4
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	134	1	8234	3	Y	-0-					4
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	363	1	7614	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	8370	X	8228	-0-	-142	-0-	164	1	8064	3	Y	-0-					3
11	8100	X	7934	-0-	-166	-0-	680	1	7254	3	Y	-0-					3

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33090	X	26570	-0-	-6520	-0-	1433	1	25137	3	Y	-0-					11
07	34193	X	29557	-0-	-4636	-0-	1910	1	27647	3	Y	-0-	7	1			4
08	33697	X	18251	-0-	-15446	-0-	293	1	17958	3	Y	-0-					4
09	28830	X	14789	-0-	-14041	-0-	671	1	14090	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
10	29543	X	15463	-0-	-14080	-0-	307	1	15156	3	Y	-0-					4
11	28590	X	9261	-0-	-19329	-0-	794	1	8467	3	Y	-0-					4

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43830	X	35721	-0-	-8109	-0-	1927	1	33794	3	Y	-0-					11
07	45291	X	38388	-0-	-6903	-0-	2480	1	35908	3	Y	-0-	7	1			4
08	43741	X	37442	-0-	-6299	-0-	601	1	36841	3	Y	-0-					4
09	42330	X	35538	-0-	-6792	-0-	1615	1	33889	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
10	40579	X	36056	-0-	-4523	-0-	717	1	35339	3	Y	-0-					5
11	37140	X	34286	-0-	-2854	-0-	2940	1	31346	3	Y	-0-					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46110	X	36783	-0-	-9327	-0-	1978	1	34699	3	Y	96	81	1			24
							106	9									
07	45849	X	35661	-0-	-10188	-0-	2297	1	33256	3	Y	98	99	1			23
							108	9									
08	43834	X	34797	-0-	-9037	-0-	555	1	34069	3	Y	157	173	1			7
							173	9									
09	40980	X	31629	-0-	-9351	-0-	1436	1	30142	3	Y	46	50	1			3
							51	9									
10	38006	X	32029	-0-	-5977	-0-	636	1	31347	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
11	36780	X	29274	-0-	-7506	-0-	2505	1	26707	3	Y	56	53	1			5
							62	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53310	X	41774	-0-	-11536	-0-	2247	1	39409	3	Y	107	88	1			29
							118	9									
07	55087	X	41534	-0-	-13553	-0-	2677	1	38748	3	Y	99	101	1			27
							109	9									
08	55087	X	40627	-0-	-14460	-0-	649	1	39815	3	Y	148	166	1			9
							163	9									
09	51900	X	40749	-0-	-11151	-0-	1847	1	38775	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
10	44702	X	40821	-0-	-3881	-0-	810	1	39914	3	Y	88	91	1			8
							97	9									
11	41760	X	38196	-0-	-3564	-0-	3269	1	34855	3	Y	65	66	1			7
							72	9									

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
06	102360	X	89380	-0-	-12980	-0-	1341	1	88039	3	Y	-0-			-0-
07	105772	X	88474	-0-	-17298	-0-	1398	1	87076	3	Y	-0-			-0-
08	99944	X	84823	-0-	-15121	-0-	1540	1	83283	3	Y	-0-			-0-
09	89370	X	79236	-0-	-10134	-0-	1145	1	78091	3	Y	-0-			-0-
10	92349	X	78927	-0-	-13422	-0-	1156	1	77771	3	Y	-0-			-0-
11	89370	X	71557	-0-	-17813	-0-	1191	1	70366	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	100350	X	93917	-0-	-6433	-0-	1409	1	92508	3	Y	-0-			-0-
07	102083	X	94237	-0-	-7846	-0-	1489	1	92748	3	Y	-0-			-0-
08	95604	X	86854	-0-	-8750	-0-	1577	1	85277	3	Y	-0-			-0-
09	93930	X	83541	-0-	-10389	-0-	1207	1	82334	3	Y	-0-			-0-
10	97061	X	83519	-0-	-13542	-0-	1223	1	82296	3	Y	-0-			-0-
11	93930	X	79301	-0-	-14629	-0-	1320	1	77981	3	Y	-0-			-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
06	101169	X	101169	-0-	-0-	-0-	1518	1	99651	3	Y	-0-			-0-
07	99479	X	89854	-0-	-9625	-0-	1419	1	88435	3	Y	-0-			-0-
08	95325	X	84715	-0-	-10610	-0-	1538	1	83177	3	Y	-0-			-0-
09	101160	X	83236	-0-	-17924	-0-	1202	1	82034	3	Y	-0-			-0-
10	104532	X	82101	-0-	-22431	-0-	1202	1	80899	3	Y	-0-			-0-
11	101160	X	78411	-0-	-22749	-0-	1305	1	77106	3	Y	-0-			-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
06	89368	X	89368	-0-	-0-	-0-	1341	1	88027	3	Y	-0-			-0-
07	88195	X	81757	-0-	-6438	-0-	1292	1	80465	3	Y	-0-			-0-
08	83762	X	74670	-0-	-9092	-0-	1355	1	73315	3	Y	-0-			-0-
09	89370	X	72815	-0-	-16555	-0-	1052	1	71763	3	Y	-0-			-0-
10	92349	X	76334	-0-	-16015	-0-	1118	1	75216	3	Y	-0-			-0-
11	89370	X	70169	-0-	-19201	-0-	1168	1	69001	3	Y	-0-			-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
06	52710	X	13600	-0-	-39110	-0-	726	1	12874	3	Y	-0-			-0-
07	54467	X	8490	-0-	-45977	-0-	365	1	8125	3	Y	-0-			-0-
08	43245	X	5	-0-	-43240	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					Y	-0-			-0-
10	42718	X	5	-0-	-42713	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	-0-			-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
06	29370	X	23637	-0-	-5733	-0-	1262	1	22375	3	Y	-0-			-0-
07	30349	X	26691	-0-	-3658	-0-	1147	1	25544	3	Y	-0-			-0-
08	26536	X	17153	-0-	-9383	-0-	1029	1	16124	3	Y	-0-			-0-
09	25680	X	24252	-0-	-1428	-0-	1176	1	23076	3	Y	-0-			-0-
10	26691	X	25204	-0-	-1487	-0-	868	1	24336	3	Y	-0-			-0-
11	25830	X	18709	-0-	-7121	-0-	698	1	18011	3	Y	-0-			-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
06	36420	X	21667	-0-	-14753	-0-	1156	1	20511	3	Y	-0-			-0-
07	37634	X	20760	-0-	-16874	-0-	892	1	19868	3	Y	-0-			-0-
08	34472	X	24113	-0-	-10359	-0-	1447	1	22666	3	Y	-0-			-0-
09	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	1617	1	31743	3	Y	-0-			-0-
10	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	1054	1	29552	3	Y	-0-			-0-
11	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	1048	1	27045	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 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
06	40650	X	26786	-0-	-13864	-0-	1430	1	25356	3	Y	-0-					-0-
07	42005	X	28933	-0-	-13072	-0-	1244	1	27689	3	Y	-0-					-0-
08	42005	X	26512	-0-	-15493	-0-	1591	1	24921	3	Y	-0-					-0-
09	36600	X	32855	-0-	-3745	-0-	1593	1	31262	3	Y	-0-					-0-
10	32984	X	32676	-0-	-308	-0-	1125	1	31551	3	Y	-0-					-0-
11	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	1083	1	27955	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

06	49620	X	35411	-0-	-14209	-0-	1890	1	33521	3	Y	-0-					-0-
07	51274	X	21057	-0-	-30217	-0-	905	1	20152	3	Y	-0-					-0-
08	51274	X	17704	-0-	-33570	-0-	1062	1	16642	3	Y	-0-					-0-
09	43110	X	38449	-0-	-4661	-0-	1864	1	36585	3	Y	-0-					-0-
10	39959	X	39833	-0-	-126	-0-	1371	1	38462	3	Y	-0-					-0-
11	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	1483	1	38291	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

06	82590	X	70917	-0-	-11673	-0-	3785	1	67132	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	69970	-0-	-15373	-0-	3008	1	66962	3	Y	-0-					-0-
08	80290	X	51540	-0-	-28750	-0-	3092	1	48448	3	Y	-0-					-0-
09	73980	X	62845	-0-	-11135	-0-	3047	1	59798	3	Y	-0-					-0-
10	76446	X	61928	-0-	-14518	-0-	2132	1	59796	3	Y	-0-					-0-
11	70920	X	57763	-0-	-13157	-0-	2154	1	55609	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

06	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	2668	1	46804	3	Y	90	75	1			26
							99	9									
07	56451	X	52002	-0-	-4449	-0-	3353	1	48538	3	Y	101	100	1			27
							111	9									
08	56451	X	50219	-0-	-6232	-0-	803	1	49247	3	Y	154	170	1			11
							169	9									
09	54630	X	46651	-0-	-7979	-0-	2115	1	44395	3	Y	128	124	1			15
							141	9									
10	52359	X	46262	-0-	-6097	-0-	918	1	45241	3	Y	94	97	1			12
							103	9									
11	50310	X	43479	-0-	-6831	-0-	3720	1	39659	3	Y	91	89	1			14
							100	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

06	38490	X	34537	-0-	-3953	-0-	1843	1	32694	3	Y	-0-					-0-
07	39773	X	34268	-0-	-5505	-0-	1473	1	32795	3	Y	-0-					-0-
08	46834	X	46834	-0-	-0-	-0-	965	1	45869	3	Y	-0-					-0-
09	35730	X	29058	-0-	-6672	-0-	1409	1	27649	3	Y	-0-					-0-
10	36921	X	18009	-0-	-18912	-0-	620	1	17389	3	Y	-0-					-0-
11	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	1827	1	47147	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

06	78520	X	78520	-0-	-0-	-0-	4191	1	74329	3	Y	-0-					-0-
07	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	3309	1	73680	3	Y	-0-					-0-
08	70502	X	70502	-0-	-0-	-0-	1452	1	69050	3	Y	-0-					-0-
09	60809	X	60809	-0-	-0-	-0-	2948	1	57861	3	Y	-0-					-0-
10	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	1399	1	39227	3	Y	-0-					-0-
11	37699	X	37699	-0-	-0-	-0-	1406	1	36293	3	Y	-0-					-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
06	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	2871	1	50913	3	Y	-0-			-0-
07	55862	X	55862	-0-	-0-	-0-	2401	1	53461	3	Y	-0-			-0-
08	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	1199	1	57016	3	Y	-0-			-0-
09	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1622	1	31838	3	Y	-0-			-0-
10	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	588	1	16502	3	Y	-0-			-0-
11	50753	X	50753	-0-	-0-	-0-	1893	1	48860	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

06	50896	X	50896	-0-	-0-	-0-	2716	1	48180	3	Y	-0-			-0-
07	59365	X	51863	-0-	-7502	-0-	2229	1	49634	3	Y	-0-			-0-
08	59365	X	55078	-0-	-4287	-0-	1134	1	53944	3	Y	-0-			-0-
09	57450	X	44939	-0-	-12511	-0-	2179	1	42760	3	Y	-0-			-0-
10	52638	X	46088	-0-	-6550	-0-	1587	1	44501	3	Y	-0-			-0-
11	53310	X	43146	-0-	-10164	-0-	1609	1	41537	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

06	40230	X	20347	-0-	-19883	-0-	1086	1	19261	3	Y	-0-			-0-
07	34441	X	16485	-0-	-17956	-0-	709	1	15776	3	Y	-0-			-0-
08	27001	X	4575	-0-	-22426	-0-	94	1	4481	3	Y	-0-			-0-
09	22830	X	18300	-0-	-4530	-0-	887	1	17413	3	Y	-0-			-0-
10	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	791	1	22187	3	Y	-0-			-0-
11	20340	X	20093	-0-	-247	-0-	749	1	19344	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

06	60626	X	60626	-0-	-0-	-0-	3236	1	57390	3	Y	-0-			-0-
07	60501	X	60501	-0-	-0-	-0-	2601	1	57900	3	Y	-0-			-0-
08	63857	X	63857	-0-	-0-	-0-	1315	1	62542	3	Y	-0-			-0-
09	56577	X	56577	-0-	-0-	-0-	2743	1	53834	3	Y	-0-			-0-
10	57449	X	57449	-0-	-0-	-0-	1978	1	55471	3	Y	-0-			-0-
11	53197	X	53197	-0-	-0-	-0-	1984	1	51213	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

06	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	3762	1	66719	3	Y	-0-			-0-
07	72416	X	69295	-0-	-3121	-0-	2979	1	66316	3	Y	-0-			-0-
08	75516	X	50256	-0-	-25260	-0-	3015	1	47241	3	Y	-0-			-0-
09	73080	X	56160	-0-	-16920	-0-	2723	1	53437	3	Y	-0-			-0-
10	75516	X	58184	-0-	-17332	-0-	2003	1	56181	3	Y	-0-			-0-
11	70470	X	52978	-0-	-17492	-0-	1976	1	51002	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

06	22410	X	20170	-0-	-2240	-0-	1077	1	19093	3	Y	-0-			-0-
07	23529	X	10719	-0-	-12810	-0-	461	1	10258	3	Y	-0-			-0-
08	23529	X	17128	-0-	-6401	-0-	1028	1	16100	3	Y	-0-			-0-
09	22770	X	20679	-0-	-2091	-0-	1003	1	19676	3	Y	-0-			-0-
10	21514	X	21046	-0-	-468	-0-	725	1	20321	3	Y	-0-			-0-
11	20160	X	19780	-0-	-380	-0-	738	1	19042	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

06	13560	X	12781	-0-	-779	-0-	682	1	12099	3	Y	-0-			-0-
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	594	1	13233	3	Y	-0-			-0-
08	13702	X	13171	-0-	-531	-0-	790	1	12381	3	Y	-0-			-0-
09	13260	X	11818	-0-	-1442	-0-	573	1	11245	3	Y	-0-			-0-
10	13826	X	10793	-0-	-3033	-0-	372	1	10421	3	Y	-0-			-0-
11	13380	X	11106	-0-	-2274	-0-	414	1	10692	3	Y	-0-			-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
06	47400	X	31636	-0-	-15764	-0-	1689	1	29947	3	Y	-0-					-0-
07	43152	X	33622	-0-	-9530	-0-	1445	1	32177	3	Y	-0-					-0-
08	40920	X	31578	-0-	-9342	-0-	1894	1	29684	3	Y	-0-					-0-
09	37380	X	29255	-0-	-8125	-0-	1418	1	27837	3	Y	-0-					-0-
10	36766	X	28705	-0-	-8061	-0-	988	1	27717	3	Y	-0-					-0-
11	32550	X	32541	-0-	-9	-0-	1214	1	31327	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51930	X	33843	-0-	-18087	-0-	1806	1	32037	3	Y	-0-					-0-
07	47368	X	34703	-0-	-12665	-0-	1492	1	33211	3	Y	-0-					-0-
08	44206	X	33018	-0-	-11188	-0-	1981	1	31037	3	Y	-0-					-0-
09	39840	X	30308	-0-	-9532	-0-	1470	1	28838	3	Y	-0-					-0-
10	38843	X	29224	-0-	-9619	-0-	1006	1	28218	3	Y	-0-					-0-
11	33840	X	30740	-0-	-3100	-0-	1146	1	29594	3	Y	-0-					-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
06	22620	X	19766	-0-	-2854	-0-	1055	1	18711	3	Y	-0-					-0-
07	23374	X	20614	-0-	-2760	-0-	886	1	19728	3	Y	-0-					-0-
08	20832	X	14987	-0-	-5845	-0-	899	1	14088	3	Y	-0-					-0-
09	20100	X	14867	-0-	-5233	-0-	721	1	14146	3	Y	-0-					-0-
10	20615	X	20029	-0-	-586	-0-	690	1	19339	3	Y	-0-					-0-
11	19950	X	16000	-0-	-3950	-0-	597	1	15403	3	Y	-0-					-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
06	72240	X	72034	-0-	-206	-0-	1147	1	70887	3	N	-0-					-0-
07	72540	X	71665	-0-	-875	-0-	752	1	70913	3	N	-0-					-0-
08	70990	X	69310	-0-	-1680	-0-	932	1	68378	3	N	-0-					-0-
09	72030	X	64461	-0-	-7569	-0-	768	1	63693	3	N	-0-					-0-
*10	74431	X	64708	-0-	-9723	-0-	344	1	64364	3	N	-0-					-0-
11	72030	X	60566	-0-	-11464	-0-	352	1	60214	3	N	-0-					-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
06	35580	X	30642	-0-	-4938	-0-	1635	1	29007	3	Y	-0-					-0-
07	36766	X	30411	-0-	-6355	-0-	1307	1	29104	3	Y	-0-					-0-
08	36766	X	27808	-0-	-8958	-0-	1668	1	26140	3	Y	-0-					-0-
09	32790	X	19970	-0-	-12820	-0-	968	1	19002	3	Y	-0-					-0-
10	33356	X	19910	-0-	-13446	-0-	686	1	19224	3	Y	-0-					-0-
11	30630	X	18118	-0-	-12512	-0-	676	1	17442	3	Y	-0-					-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
06	66270	X	60985	-0-	-5285	-0-	971	1	60014	3	N	-0-					-0-
07	65131	X	62185	-0-	-2946	-0-	653	1	61532	3	N	-0-					-0-
08	63457	X	59840	-0-	-3617	-0-	804	1	59036	3	N	-0-					-0-
09	60990	X	55763	-0-	-5227	-0-	664	1	55099	3	N	-0-					-0-
*10	63023	X	58876	-0-	-4147	-0-	313	1	58563	3	N	-0-					-0-
11	60990	X	56829	-0-	-4161	-0-	330	1	56499	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	37470	X	29311	-0-	-8159	-0-	1575	1	27736	3	Y	-0-					13
07	38719	X	27208	-0-	-11511	-0-	1412	1	25796	3	Y	-0-					13
08	38719	X	24675	-0-	-14044	-0-	1315	1	23360	3	Y	-0-					13
09	32070	X	23827	-0-	-8243	-0-	1157	1	22670	3	Y	-0-					13
10	31062	X	26034	-0-	-5028	-0-	1218	1	24815	3	Y	1					14
							1	9									
11	29310	X	24183	-0-	-5127	-0-	1114	1	23069	3	Y	-0-					14

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
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-					11
07	30721	X	5	-0-	-30716	-0-	5	3			Y	-0-					11
08	30721	X	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-					11
09	26910	X	-0-	-0-	-26910	-0-					Y	-0-					11
10	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					11
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					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
06	32220	X	23496	-0-	-8724	-0-	1263	1	22233	3	Y	-0-					13
07	33294	X	21439	-0-	-11855	-0-	1113	1	20326	3	Y	-0-					13
08	33294	X	17987	-0-	-15307	-0-	958	1	17029	3	Y	-0-					13
09	25230	X	18651	-0-	-6579	-0-	905	1	17746	3	Y	-0-					13
10	24583	X	21051	-0-	-3532	-0-	985	1	20066	3	Y	-0-					13
11	23490	X	17821	-0-	-5669	-0-	821	1	17000	3	Y	-0-					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
06	60630	X	58725	-0-	-1905	-0-	881	1	57844	3	Y	-0-					-0-
07	60791	X	56256	-0-	-4535	-0-	889	1	55367	3	Y	-0-					-0-
08	58590	X	55282	-0-	-3308	-0-	1004	1	54278	3	Y	-0-					-0-
09	58740	X	52728	-0-	-6012	-0-	762	1	51966	3	Y	-0-					-0-
10	60698	X	51436	-0-	-9262	-0-	753	1	50683	3	Y	-0-					-0-
11	58740	X	46423	-0-	-12317	-0-	773	1	45650	3	Y	-0-					-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
06	44250	X	43216	-0-	-1034	-0-	649	1	42567	3	Y	-0-					-0-
07	41582	X	41582	-0-	-0-	-0-	657	1	40925	3	Y	-0-					-0-
08	38781	X	36984	-0-	-1797	-0-	671	1	36313	3	Y	-0-					-0-
09	43230	X	33575	-0-	-9655	-0-	485	1	33090	3	Y	-0-					-0-
10	44671	X	32808	-0-	-11863	-0-	480	1	32328	3	Y	-0-					-0-
11	43230	X	29895	-0-	-13335	-0-	498	1	29397	3	Y	-0-					-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
06	73380	X	38593	-0-	-34787	-0-	579	1	38014	3	N	-0-					-0-
07	73997	X	41567	-0-	-32430	-0-	657	1	40910	3	N	-0-					-0-
08	73160	X	18626	-0-	-54534	-0-	338	1	18288	3	N	-0-					-0-
09	46260	X	25507	-0-	-20753	-0-	368	1	25139	3	N	-0-					-0-
*10	47802	X	18321	-0-	-29481	-0-	268	1	18053	3	N	-0-					-0-
11	40230	X	27496	-0-	-12734	-0-	458	1	27038	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	78630	X	36128	-0-	-42502	-0-	542	1	35586	3	N	-0-			-0-
07	76725	X	38634	-0-	-38091	-0-	610	1	38024	3	N	-0-			-0-
08	76260	X	13546	-0-	-62714	-0-	246	1	13300	3	N	-0-			-0-
09	42420	X	20029	-0-	-22391	-0-	289	1	19740	3	N	-0-			-0-
*10	43834	X	30536	-0-	-13298	-0-	447	1	30089	3	N	-0-			-0-
11	37380	X	20422	-0-	-16958	-0-	340	1	20082	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

06	95940	X	44910	-0-	-51030	-0-	674	1	44236	3	N	-0-			-0-
07	94798	X	49351	-0-	-45447	-0-	780	1	48571	3	N	-0-			-0-
08	93899	X	18663	-0-	-75236	-0-	339	1	18324	3	N	-0-			-0-
09	50970	X	26139	-0-	-24831	-0-	378	1	25761	3	N	-0-			-0-
*10	52669	X	37612	-0-	-15057	-0-	551	1	37061	3	N	-0-			-0-
11	47760	X	26996	-0-	-20764	-0-	449	1	26547	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

06	77280	X	40479	-0-	-36801	-0-	607	1	39872	3	N	-0-			-0-
07	78337	X	43062	-0-	-35275	-0-	680	1	42382	3	N	-0-			-0-
08	76477	X	18642	-0-	-57835	-0-	338	1	18304	3	N	-0-			-0-
09	46440	X	23919	-0-	-22521	-0-	346	1	23573	3	N	-0-			-0-
*10	47988	X	17102	-0-	-30886	-0-	250	1	16852	3	N	-0-			-0-
11	41670	X	23767	-0-	-17903	-0-	396	1	23371	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

06	131550	X	110289	-0-	-21261	-0-	1756	1	108533	3	N	-0-			-0-
07	129735	X	108352	-0-	-21383	-0-	1137	1	107215	3	N	-0-			-0-
08	126945	X	106746	-0-	-20199	-0-	1435	1	105311	3	N	-0-			-0-
09	117930	X	105833	-0-	-12097	-0-	1261	1	104572	3	N	-0-			-0-
10	115909	X	108848	-0-	-7061	-0-	579	1	108269	3	N	-0-			-0-
11	111029	X	111029	-0-	-0-	-0-	646	1	110383	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

06	149310	X	128242	-0-	-21068	-0-	2042	1	126200	3	N	-0-			-0-
07	149110	X	128216	-0-	-20894	-0-	1346	1	126870	3	N	-0-			-0-
08	143871	X	125223	-0-	-18648	-0-	1684	1	123539	3	N	-0-			-0-
09	136560	X	127469	-0-	-9091	-0-	1518	1	125951	3	N	-0-			-0-
10	135966	X	132374	-0-	-3592	-0-	704	1	131670	3	N	-0-			-0-
11	130609	X	130609	-0-	-0-	-0-	759	1	129850	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

06	157950	X	129323	-0-	-28627	-0-	2059	1	127264	3	N	-0-			-0-
07	146506	X	128725	-0-	-17781	-0-	1351	1	127374	3	N	-0-			-0-
08	144057	X	126736	-0-	-17321	-0-	1704	1	125032	3	N	-0-			-0-
09	135180	X	129735	-0-	-5445	-0-	1545	1	128190	3	N	-0-			-0-
10	135873	X	133831	-0-	-2042	-0-	711	1	133120	3	N	-0-			-0-
11	136657	X	136657	-0-	-0-	-0-	795	1	135862	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

06	118890	X	98786	-0-	-20104	-0-	1573	1	97213	3	N	-0-			-0-
07	115599	X	97973	-0-	-17626	-0-	1028	1	96945	3	N	-0-			-0-
08	114483	X	97324	-0-	-17159	-0-	1308	1	96016	3	N	-0-			-0-
09	105870	X	94182	-0-	-11688	-0-	1122	1	93060	3	N	-0-			-0-
10	104594	X	97830	-0-	-6764	-0-	520	1	97310	3	N	-0-			-0-
11	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	595	1	101747	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47220	X	33432	-0-	-13788	-0-	1777	1	31169	3	Y	442	428	1			61
							486	9									
07	44020	X	31498	-0-	-12522	-0-	2007	1	29053	3	Y	398	452	1			7
							438	9									
08	44020	X	34678	-0-	-9342	-0-	548	1	33593	3	Y	488	469	1			26
							537	9									
09	39240	X	28882	-0-	-10358	-0-	1293	1	27130	3	Y	417	394	1			49
							459	9									
10	34534	X	29063	-0-	-5471	-0-	568	1	28019	3	Y	433	453	1			29
							476	9									
11	33570	X	28778	-0-	-4792	-0-	2418	1	25777	3	Y	530	461	1			98
							583	9									

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23910	X	14969	-0-	-8941	-0-	792	1	13892	3	Y	259	260	1			38
							285	9									
07	21607	X	16023	-0-	-5584	-0-	1022	1	14790	3	Y	192	225	1			5
							211	9									
08	21173	X	17029	-0-	-4144	-0-	268	1	16428	3	Y	303	291	1			17
							333	9									
09	19470	X	13389	-0-	-6081	-0-	599	1	12571	3	Y	199	191	1			25
							219	9									
10	17515	X	14565	-0-	-2950	-0-	285	1	14049	3	Y	210	220	1			15
							231	9									
11	16470	X	13494	-0-	-2976	-0-	1137	1	12122	3	Y	214	188	1			41
							235	9									

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34710	X	26422	-0-	-8288	-0-	1404	1	24635	3	Y	348	330	1			51
							383	9									
07	32705	X	25654	-0-	-7051	-0-	1647	1	23840	3	Y	152	196	1			7
							167	9									
08	32705	X	25968	-0-	-6737	-0-	412	1	25277	3	Y	254	244	1			17
							279	9									
09	30510	X	22150	-0-	-8360	-0-	1000	1	20987	3	Y	148	143	1			22
							163	9									
10	27466	X	24233	-0-	-3233	-0-	477	1	23532	3	Y	204	209	1			17
							224	9									
11	26430	X	20857	-0-	-5573	-0-	1767	1	18839	3	Y	228	199	1			46
							251	9									

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37530	X	26975	-0-	-10555	-0-	1434	1	25160	3	Y	346	346	1			50
							381	9									
07	35402	X	26596	-0-	-8806	-0-	1701	1	24619	3	Y	251	296	1			5
							276	9									
08	35402	X	26611	-0-	-8791	-0-	422	1	25913	3	Y	251	243	1			13
							276	9									
09	31440	X	24728	-0-	-6712	-0-	1105	1	23197	3	Y	387	357	1			43
							426	9									
10	28396	X	23877	-0-	-4519	-0-	465	1	22946	3	Y	424	440	1			27
							466	9									
11	26970	X	22369	-0-	-4601	-0-	1885	1	20101	3	Y	348	311	1			64
							383	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43800	X	32446	-0-	-11354	-0-	1731	1	30363	3	Y	320	319	1			46
							352	9									
07	39401	X	31438	-0-	-7963	-0-	2008	1	29064	3	Y	333	373	1			6
							366	9									
08	39401	X	34951	-0-	-4450	-0-	555	1	34057	3	Y	308	298	1			16
							339	9									
09	36840	X	30419	-0-	-6421	-0-	1369	1	28732	3	Y	289	272	1			33
							318	9									
10	33542	X	31451	-0-	-2091	-0-	619	1	30511	3	Y	292	307	1			18
							321	9									
11	33810	X	28253	-0-	-5557	-0-	2403	1	25615	3	Y	214	193	1			39
							235	9									

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45570	X	37173	-0-	-8397	-0-	1983	1	34788	3	Y	365	368	1			52
							402	9									
07	44330	X	37844	-0-	-6486	-0-	2424	1	35089	3	Y	301	348	1			5
							331	9									
08	44330	X	34600	-0-	-9730	-0-	550	1	33762	3	Y	262	253	1			14
							288	9									
09	40380	X	29842	-0-	-10538	-0-	1342	1	28160	3	Y	309	286	1			37
							340	9									
10	38409	X	32180	-0-	-6229	-0-	629	1	31031	3	Y	473	478	1			32
							520	9									
11	37170	X	28205	-0-	-8965	-0-	2389	1	25471	3	Y	314	284	1			62
							345	9									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43470	X	24517	-0-	-18953	-0-	1309	1	23208	3	Y	-0-					-0-
07	33635	X	26158	-0-	-7477	-0-	1124	1	25034	3	Y	-0-					-0-
08	30721	X	25814	-0-	-4907	-0-	1549	1	24265	3	Y	-0-					-0-
09	28080	X	21920	-0-	-6160	-0-	1063	1	20857	3	Y	-0-					-0-
10	26164	X	18179	-0-	-7985	-0-	626	1	17553	3	Y	-0-					-0-
11	25320	X	17291	-0-	-8029	-0-	645	1	16646	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56430	X	40307	-0-	-16123	-0-	2151	1	38156	3	Y	-0-					-0-
07	58311	X	45653	-0-	-12658	-0-	1962	1	43691	3	Y	-0-					-0-
08	58311	X	51190	-0-	-7121	-0-	3071	1	48119	3	Y	-0-					-0-
09	45300	X	33182	-0-	-12118	-0-	1609	1	31573	3	Y	-0-					-0-
10	45663	X	32575	-0-	-13088	-0-	1122	1	31453	3	Y	-0-					-0-
11	49530	X	28181	-0-	-21349	-0-	1051	1	27130	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80460	X	58284	-0-	-22176	-0-	3111	1	55173	3	Y	-0-					-0-
07	83142	X	56963	-0-	-26179	-0-	2448	1	54515	3	Y	-0-					-0-
08	83142	X	56551	-0-	-26591	-0-	3393	1	53158	3	Y	-0-					-0-
09	71160	X	44109	-0-	-27051	-0-	2139	1	41970	3	Y	-0-					-0-
10	60636	X	47597	-0-	-13039	-0-	1639	1	45958	3	Y	-0-					-0-
11	58290	X	42833	-0-	-15457	-0-	1597	1	41236	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74190	X	55309	-0-	-18881	-0-	2952	1	52357	3	Y	-0-					-0-
07	76663	X	52256	-0-	-24407	-0-	2246	1	50010	3	Y	-0-					-0-
08	63674	X	42304	-0-	-21370	-0-	2538	1	39766	3	Y	-0-					-0-
09	61620	X	50713	-0-	-10907	-0-	2459	1	48254	3	Y	-0-					-0-
10	60915	X	53889	-0-	-7026	-0-	1855	1	52034	3	Y	-0-					-0-
11	55320	X	47870	-0-	-7450	-0-	1785	1	46085	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

06	115650	X	87888	-0-	-27762	-0-	4691	1	83197	3	Y	-0-					-0-
07	113956	X	89292	-0-	-24664	-0-	3838	1	85454	3	Y	-0-					-0-
08	105617	X	66226	-0-	-39391	-0-	3973	1	62253	3	Y	-0-					-0-
09	95310	X	82548	-0-	-12762	-0-	4002	1	78546	3	Y	-0-					-0-
10	95542	X	86117	-0-	-9425	-0-	2965	1	83152	3	Y	-0-					-0-
11	87900	X	81993	-0-	-5907	-0-	3058	1	78935	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

06	84540	X	42563	-0-	-41977	-0-	639	1	41924	3	Y	-0-					-0-
07	83948	X	51390	-0-	-32558	-0-	812	1	50578	3	Y	-0-					-0-
08	80662	X	4612	-0-	-76050	-0-	84	1	4528	3	Y	-0-					-0-
09	42570	X	-0-	-0-	-42570	-0-					Y	-0-					-0-
10	51398	X	42095	-0-	-9303	-0-	616	1	41479	3	Y	-0-					-0-
11	94163	X	94163	-0-	-0-	-0-	1567	1	92596	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

06	81870	X	43020	-0-	-38850	-0-	646	1	42374	3	Y	-0-					-0-
07	84599	X	44815	-0-	-39784	-0-	708	1	44107	3	Y	-0-					-0-
08	73935	X	4629	-0-	-69306	-0-	84	1	4545	3	Y	-0-					-0-
09	43020	X	-0-	-0-	-43020	-0-					Y	-0-					-0-
10	44826	X	39385	-0-	-5441	-0-	577	1	38808	3	Y	-0-					-0-
11	69674	X	69674	-0-	-0-	-0-	1160	1	68514	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

06	95063	X	95063	-0-	-0-	-0-	1427	1	93636	3	Y	-0-					-0-
07	85839	X	80962	-0-	-4877	-0-	1279	1	79683	3	Y	-0-					-0-
08	83297	X	79539	-0-	-3758	-0-	1444	1	78095	3	Y	-0-					-0-
09	95070	X	75419	-0-	-19651	-0-	1090	1	74329	3	Y	-0-					-0-
10	98239	X	71926	-0-	-26313	-0-	1053	1	70873	3	Y	-0-					-0-
11	95070	X	69574	-0-	-25496	-0-	1158	1	68416	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

06	95046	X	95046	-0-	-0-	-0-	1426	1	93620	3	Y	-0-					-0-
07	96300	X	96300	-0-	-0-	-0-	1521	1	94779	3	Y	-0-					-0-
08	85963	X	81288	-0-	-4675	-0-	1476	1	79812	3	Y	-0-					-0-
09	95040	X	71738	-0-	-23302	-0-	1036	1	70702	3	Y	-0-					-0-
10	98208	X	75911	-0-	-22297	-0-	1111	1	74800	3	Y	-0-					-0-
11	95040	X	67555	-0-	-27485	-0-	1124	1	66431	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

06	103230	X	93288	-0-	-9942	-0-	1400	1	91888	3	Y	-0-					-0-
07	102331	X	76360	-0-	-25971	-0-	1206	1	75154	3	Y	-0-					-0-
08	98146	X	85829	-0-	-12317	-0-	1558	1	84271	3	Y	-0-					-0-
09	93300	X	84884	-0-	-8416	-0-	1226	1	83658	3	Y	-0-					-0-
10	96410	X	83207	-0-	-13203	-0-	1218	1	81989	3	Y	-0-					-0-
11	93300	X	74416	-0-	-18884	-0-	1239	1	73177	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	80970	X	80894	-0-	-76	-0-	1214	1	79680	3	Y	-0-					-0-
07	83669	X	77812	-0-	-5857	-0-	1229	1	76583	3	Y	-0-					-0-
08	78306	X	71321	-0-	-6985	-0-	1295	1	70026	3	Y	-0-					-0-
09	80880	X	66970	-0-	-13910	-0-	967	1	66003	3	Y	-0-					-0-
10	83576	X	64832	-0-	-18744	-0-	949	1	63883	3	Y	-0-					-0-
11	80880	X	59156	-0-	-21724	-0-	985	1	58171	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

06	101550	X	90636	-0-	-10914	-0-	1360	1	89276	3	Y	-0-					-0-
07	99510	X	86353	-0-	-13157	-0-	1364	1	84989	3	Y	-0-					-0-
08	95635	X	82156	-0-	-13479	-0-	1491	1	80665	3	Y	-0-					-0-
09	90630	X	79603	-0-	-11027	-0-	1150	1	78453	3	Y	-0-					-0-
10	93651	X	75380	-0-	-18271	-0-	1104	1	74276	3	Y	-0-					-0-
11	90630	X	68148	-0-	-22482	-0-	1134	1	67014	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

06	88945	X	88945	-0-	-0-	-0-	1335	1	87610	3	Y	-0-					-0-
07	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	1288	1	80261	3	Y	-0-					-0-
08	77221	X	69028	-0-	-8193	-0-	1253	1	67775	3	Y	-0-					-0-
09	88950	X	60486	-0-	-28464	-0-	874	1	59612	3	Y	-0-					-0-
10	91915	X	63364	-0-	-28551	-0-	928	1	62436	3	Y	-0-					-0-
11	88950	X	59121	-0-	-29829	-0-	984	1	58137	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

06	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	1159	1	76063	3	Y	-0-					-0-
07	71114	X	66571	-0-	-4543	-0-	1052	1	65519	3	Y	-0-					-0-
08	69924	X	69924	-0-	-0-	-0-	1269	1	68655	3	Y	-0-					-0-
09	77220	X	63412	-0-	-13808	-0-	916	1	62496	3	Y	-0-					-0-
10	79794	X	60662	-0-	-19132	-0-	888	1	59774	3	Y	-0-					-0-
11	77220	X	47228	-0-	-29992	-0-	786	1	46442	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

06	78810	X	76222	-0-	-2588	-0-	1144	1	75078	3	Y	-0-					-0-
07	79980	X	78239	-0-	-1741	-0-	1236	1	77003	3	Y	-0-					-0-
08	79980	X	74583	-0-	-5397	-0-	1354	1	73229	3	Y	-0-					-0-
09	76230	X	63725	-0-	-12505	-0-	921	1	62804	3	Y	-0-					-0-
10	78771	X	69996	-0-	-8775	-0-	1025	1	68971	3	Y	-0-					-0-
11	76230	X	65595	-0-	-10635	-0-	1092	1	64503	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

06	78614	X	78614	-0-	-0-	-0-	1180	1	77434	3	Y	-0-					-0-
07	78678	X	74339	-0-	-4339	-0-	1174	1	73165	3	Y	-0-					-0-
08	78678	X	65599	-0-	-13079	-0-	1191	1	64408	3	Y	-0-					-0-
09	78600	X	56589	-0-	-22011	-0-	818	1	55771	3	Y	-0-					-0-
10	81220	X	67873	-0-	-13347	-0-	994	1	66879	3	Y	-0-					-0-
11	78600	X	65109	-0-	-13491	-0-	1084	1	64025	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

06	82080	X	81902	-0-	-178	-0-	1229	1	80673	3	Y	-0-					-0-
07	81933	X	76290	-0-	-5643	-0-	1205	1	75085	3	Y	-0-					-0-
08	81840	X	72928	-0-	-8912	-0-	1324	1	71604	3	Y	-0-					-0-
09	81900	X	67955	-0-	-13945	-0-	982	1	66973	3	Y	-0-					-0-
10	84630	X	71591	-0-	-13039	-0-	1048	1	70543	3	Y	-0-					-0-
11	81900	X	68408	-0-	-13492	-0-	1139	1	67269	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	81655	X	81655	-0-	-0-	-0-	1225	1	80430	3	Y	-0-			-0-
07	81592	X	72903	-0-	-8689	-0-	1152	1	71751	3	Y	-0-			-0-
08	81592	X	71415	-0-	-10177	-0-	1296	1	70119	3	Y	-0-			-0-
09	81660	X	60140	-0-	-21520	-0-	869	1	59271	3	Y	-0-			-0-
10	84382	X	70552	-0-	-13830	-0-	1033	1	69519	3	Y	-0-			-0-
11	81660	X	67377	-0-	-14283	-0-	1121	1	66256	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

06	84483	X	84483	-0-	-0-	-0-	1268	1	83215	3	Y	-0-			-0-
07	84165	X	77111	-0-	-7054	-0-	1218	1	75893	3	Y	-0-			-0-
08	84165	X	71765	-0-	-12400	-0-	1303	1	70462	3	Y	-0-			-0-
09	84480	X	65227	-0-	-19253	-0-	942	1	64285	3	Y	-0-			-0-
10	87296	X	70232	-0-	-17064	-0-	1028	1	69204	3	Y	-0-			-0-
11	84480	X	66451	-0-	-18029	-0-	1106	1	65345	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

06	81420	X	75567	-0-	-5853	-0-	1134	1	74433	3	Y	-0-			-0-
07	83204	X	73607	-0-	-9597	-0-	1163	1	72444	3	Y	-0-			-0-
08	83204	X	68344	-0-	-14860	-0-	1241	1	67103	3	Y	-0-			-0-
09	75570	X	64938	-0-	-10632	-0-	938	1	64000	3	Y	-0-			-0-
10	78089	X	66048	-0-	-12041	-0-	967	1	65081	3	Y	-0-			-0-
11	75570	X	62080	-0-	-13490	-0-	1033	1	61047	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

06	109844	X	109844	-0-	-0-	-0-	1648	1	108196	3	Y	-0-			-0-
07	106981	X	101398	-0-	-5583	-0-	1602	1	99796	3	Y	-0-			-0-
08	106237	X	97258	-0-	-8979	-0-	1766	1	95492	3	Y	-0-			-0-
09	109830	X	91117	-0-	-18713	-0-	1316	1	89801	3	Y	-0-			-0-
10	113491	X	93704	-0-	-19787	-0-	1372	1	92332	3	Y	-0-			-0-
11	109830	X	88958	-0-	-20872	-0-	1481	1	87477	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

06	171450	X	167166	-0-	-4284	-0-	2509	1	164657	3	Y	-0-			-0-
07	166036	X	163581	-0-	-2455	-0-	2584	1	160997	3	Y	-0-			-0-
08	160921	X	158455	-0-	-2466	-0-	2876	1	155579	3	Y	-0-			-0-
09	167160	X	146881	-0-	-20279	-0-	2122	1	144759	3	Y	-0-			-0-
10	172732	X	149630	-0-	-23102	-0-	2191	1	147439	3	Y	-0-			-0-
11	167160	X	139773	-0-	-27387	-0-	2326	1	137447	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

06	94050	X	88307	-0-	-5743	-0-	1325	1	86982	3	Y	-0-			-0-
07	93465	X	81585	-0-	-11880	-0-	1289	1	80296	3	Y	-0-			-0-
08	93465	X	74749	-0-	-18716	-0-	1357	1	73392	3	Y	-0-			-0-
09	88320	X	71435	-0-	-16885	-0-	1032	1	70403	3	Y	-0-			-0-
10	91264	X	77144	-0-	-14120	-0-	1129	1	76015	3	Y	-0-			-0-
11	88320	X	79311	-0-	-9009	-0-	1320	1	77991	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

06	106920	X	89383	-0-	-17537	-0-	89383	2			Y	-0-			-0-
07	107818	X	89358	-0-	-18460	-0-	71	1	89287	2	Y	-0-			-0-
08	97619	X	83832	-0-	-13787	-0-	22	1	83810	2	Y	-0-			-0-
09	89370	X	75709	-0-	-13661	-0-	75709	2			Y	-0-			-0-
10	92349	X	73868	-0-	-18481	-0-	73868	2			Y	-0-			-0-
11	89370	X	67926	-0-	-21444	-0-	67926	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	95220	X	92198	-0-	-3022	-0-	92198	2			Y	-0-			-0-
07	92256	X	79666	-0-	-12590	-0-	64	1	79602	2	Y	-0-			-0-
08	92256	X	74059	-0-	-18197	-0-	20	1	74039	2	Y	-0-			-0-
09	92190	X	70395	-0-	-21795	-0-	70395	2			Y	-0-			-0-
10	95263	X	73954	-0-	-21309	-0-	73954	2			Y	-0-			-0-
11	92190	X	66044	-0-	-26146	-0-	66044	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

06	138390	X	137280	-0-	-1110	-0-	2060	1	135220	3	Y	-0-			-0-
07	137609	X	118337	-0-	-19272	-0-	1869	1	116468	3	Y	-0-			-0-
08	133021	X	112124	-0-	-20897	-0-	2035	1	110089	3	Y	-0-			-0-
09	137280	X	105090	-0-	-32190	-0-	1518	1	103572	3	Y	-0-			-0-
10	141856	X	109646	-0-	-32210	-0-	1605	1	108041	3	Y	-0-			-0-
11	137280	X	100964	-0-	-36316	-0-	1680	1	99284	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

06	157680	X	146525	-0-	-11155	-0-	2199	1	144326	3	Y	-0-			-0-
07	155775	X	133202	-0-	-22573	-0-	2104	1	131098	3	Y	-0-			-0-
08	149451	X	128473	-0-	-20978	-0-	2332	1	126141	3	Y	-0-			-0-
09	146520	X	124582	-0-	-21938	-0-	1800	1	122782	3	Y	-0-			-0-
10	151404	X	125818	-0-	-25586	-0-	1842	1	123976	3	Y	-0-			-0-
11	146520	X	115962	-0-	-30558	-0-	1930	1	114032	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

06	167850	X	153087	-0-	-14763	-0-	2297	1	150790	3	Y	-0-			-0-
07	165044	X	140994	-0-	-24050	-0-	2227	1	138767	3	Y	-0-			-0-
08	159340	X	140583	-0-	-18757	-0-	2552	1	138031	3	Y	-0-			-0-
09	153090	X	131520	-0-	-21570	-0-	1900	1	129620	3	Y	-0-			-0-
10	158193	X	131867	-0-	-26326	-0-	1931	1	129936	3	Y	-0-			-0-
11	153090	X	123085	-0-	-30005	-0-	2049	1	121036	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

06	69750	X	67215	-0-	-2535	-0-	1009	1	66206	3	Y	-0-			-0-
07	69874	X	67804	-0-	-2070	-0-	1071	1	66733	3	Y	-0-			-0-
08	69874	X	62286	-0-	-7588	-0-	1131	1	61155	3	Y	-0-			-0-
09	67230	X	58247	-0-	-8983	-0-	841	1	57406	3	Y	-0-			-0-
10	69471	X	64739	-0-	-4732	-0-	948	1	63791	3	Y	-0-			-0-
11	67230	X	65050	-0-	-2180	-0-	1083	1	63967	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

06	120720	X	115969	-0-	-4751	-0-	1740	1	114229	3	Y	-0-			-0-
07	124744	X	108771	-0-	-15973	-0-	1718	1	107053	3	Y	-0-			-0-
08	124744	X	103242	-0-	-21502	-0-	1874	1	101368	3	Y	-0-			-0-
09	115980	X	95016	-0-	-20964	-0-	1373	1	93643	3	Y	-0-			-0-
10	119846	X	96469	-0-	-23377	-0-	1412	1	95057	3	Y	-0-			-0-
11	115980	X	84503	-0-	-31477	-0-	1406	1	83097	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

06	109650	X	105289	-0-	-4361	-0-	1580	1	103709	3	Y	-0-			-0-
07	111259	X	96082	-0-	-15177	-0-	1518	1	94564	3	Y	-0-			-0-
08	111259	X	90734	-0-	-20525	-0-	1647	1	89087	3	Y	-0-			-0-
09	105300	X	83229	-0-	-22071	-0-	1202	1	82027	3	Y	-0-			-0-
10	108810	X	84876	-0-	-23934	-0-	1243	1	83633	3	Y	-0-			-0-
11	105300	X	68699	-0-	-36601	-0-	1143	1	67556	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	85650	X	74876	-0-	-10774	-0-	1124	1	73752	3	Y	-0-			-0-
07	85374	X	73275	-0-	-12099	-0-	1158	1	72117	3	Y	-0-			-0-
08	85374	X	68960	-0-	-16414	-0-	1252	1	67708	3	Y	-0-			-0-
09	74880	X	64511	-0-	-10369	-0-	932	1	63579	3	Y	-0-			-0-
10	77376	X	55162	-0-	-22214	-0-	808	1	54354	3	Y	-0-			-0-
11	74880	X	47470	-0-	-27410	-0-	790	1	46680	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	119790	X	110333	-0-	-9457	-0-	1656	1	108677	3	Y	-0-			-0-
07	117304	X	104605	-0-	-12699	-0-	1653	1	102952	3	Y	-0-			-0-
08	115289	X	99888	-0-	-15401	-0-	1813	1	98075	3	Y	-0-			-0-
09	110340	X	92327	-0-	-18013	-0-	1334	1	90993	3	Y	-0-			-0-
10	114018	X	88274	-0-	-25744	-0-	1292	1	86982	3	Y	-0-			-0-
11	110340	X	82483	-0-	-27857	-0-	1373	1	81110	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	80490	X	75728	-0-	-4762	-0-	1136	1	74592	3	Y	-0-			-0-
07	80507	X	73715	-0-	-6792	-0-	1165	1	72550	3	Y	-0-			-0-
08	80507	X	68763	-0-	-11744	-0-	1248	1	67515	3	Y	-0-			-0-
09	75720	X	59360	-0-	-16360	-0-	858	1	58502	3	Y	-0-			-0-
10	78244	X	54018	-0-	-24226	-0-	791	1	53227	3	Y	-0-			-0-
11	75720	X	43739	-0-	-31981	-0-	728	1	43011	3	Y	-0-			-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
06	78390	X	64217	-0-	-14173	-0-	3427	1	60790	3	Y	-0-			-0-
07	76167	X	64403	-0-	-11764	-0-	2768	1	61635	3	Y	-0-			-0-
08	74803	X	62656	-0-	-12147	-0-	3759	1	58897	3	Y	-0-			-0-
09	69330	X	62104	-0-	-7226	-0-	3011	1	59093	3	Y	-0-			-0-
10	67704	X	63414	-0-	-4290	-0-	2183	1	61231	3	Y	-0-			-0-
11	64230	X	56868	-0-	-7362	-0-	2121	1	54747	3	Y	-0-			-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
06	161010	X	127717	-0-	-33293	-0-	6816	1	120901	3	Y	-0-			-0-
07	159185	X	127397	-0-	-31788	-0-	5476	1	121921	3	Y	-0-			-0-
08	151311	X	124219	-0-	-27092	-0-	7452	1	116767	3	Y	-0-			-0-
09	139230	X	113296	-0-	-25934	-0-	5493	1	107803	3	Y	-0-			-0-
10	138012	X	112093	-0-	-25919	-0-	3859	1	108234	3	Y	-0-			-0-
11	127710	X	104503	-0-	-23207	-0-	3897	1	100606	3	Y	-0-			-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
06	153780	X	121787	-0-	-31993	-0-	6500	1	115287	3	Y	-0-			-0-
07	151776	X	122077	-0-	-29699	-0-	5247	1	116830	3	Y	-0-			-0-
08	143902	X	118228	-0-	-25674	-0-	7093	1	111135	3	Y	-0-			-0-
09	132270	X	109034	-0-	-23236	-0-	5287	1	103747	3	Y	-0-			-0-
10	131223	X	107999	-0-	-23224	-0-	3718	1	104281	3	Y	-0-			-0-
11	121800	X	100857	-0-	-20943	-0-	3761	1	97096	3	Y	-0-			-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
06	163560	X	138258	-0-	-25302	-0-	7379	1	130879	3	Y	-0-			-0-
07	163339	X	138699	-0-	-24640	-0-	5962	1	132737	3	Y	-0-			-0-
08	157201	X	134274	-0-	-22927	-0-	8055	1	126219	3	Y	-0-			-0-
09	146940	X	124423	-0-	-22517	-0-	6033	1	118390	3	Y	-0-			-0-
10	146444	X	124027	-0-	-22417	-0-	4270	1	119757	3	Y	-0-			-0-
11	138270	X	116168	-0-	-22102	-0-	4333	1	111835	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	162630	X	130409	-0-	-32221	-0-	6960	1	123449	3	Y	-0-					-0-
07	161355	X	130772	-0-	-30583	-0-	5621	1	125151	3	Y	-0-					-0-
08	153264	X	127330	-0-	-25934	-0-	7639	1	119691	3	Y	-0-					-0-
09	140970	X	120487	-0-	-20483	-0-	5842	1	114645	3	Y	-0-					-0-
10	140213	X	120252	-0-	-19961	-0-	4140	1	116112	3	Y	-0-					-0-
11	130410	X	112060	-0-	-18350	-0-	4179	1	107881	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

06	134850	X	113436	-0-	-21414	-0-	6054	1	107382	3	Y	-0-					-0-
07	134075	X	112588	-0-	-21487	-0-	4839	1	107749	3	Y	-0-					-0-
08	132370	X	108501	-0-	-23869	-0-	6509	1	101992	3	Y	-0-					-0-
09	123420	X	97423	-0-	-25997	-0-	4724	1	92699	3	Y	-0-					-0-
10	122574	X	97979	-0-	-24595	-0-	3373	1	94606	3	Y	-0-					-0-
11	113430	X	91734	-0-	-21696	-0-	3421	1	88313	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

06	122130	X	92037	-0-	-30093	-0-	4912	1	87125	3	Y	-0-					-0-
07	120497	X	92823	-0-	-27674	-0-	3990	1	88833	3	Y	-0-					-0-
08	112003	X	90803	-0-	-21200	-0-	5447	1	85356	3	Y	-0-					-0-
09	99450	X	89543	-0-	-9907	-0-	4342	1	85201	3	Y	-0-					-0-
10	98425	X	88304	-0-	-10121	-0-	3040	1	85264	3	Y	-0-					-0-
11	92040	X	80716	-0-	-11324	-0-	3010	1	77706	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

06	72690	X	60126	-0-	-12564	-0-	3236	1	56760	3	N	118	104	1			29
							130	9									
07	72881	X	60662	-0-	-12219	-0-	3912	1	56630	3	N	109	114	1			24
							120	9									
08	71021	X	60450	-0-	-10571	-0-	968	1	59379	3	N	94	117	1			1
							103	9									
09	68730	X	56128	-0-	-12602	-0-	2548	1	53485	3	N	86	84	1			3
							95	9									
10	62124	X	54732	-0-	-7392	-0-	1086	1	53539	3	N	97	96	1			4
							107	9									
11	60120	X	51166	-0-	-8954	-0-	4374	1	46630	3	N	147	139	1			12
							162	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

06	65100	X	52286	-0-	-12814	-0-	2808	1	49252	3	N	205	180	1			58
							226	9									
07	65317	X	52979	-0-	-12338	-0-	3404	1	49275	3	N	273	263	1			68
							300	9									
08	62961	X	52650	-0-	-10311	-0-	841	1	51561	3	N	225	277	1			16
							248	9									
09	60930	X	49232	-0-	-11698	-0-	2228	1	46756	3	N	225	218	1			23
							248	9									
10	55056	X	49582	-0-	-5474	-0-	980	1	48335	3	N	243	241	1			25
							267	9									
11	52290	X	47604	-0-	-4686	-0-	4059	1	43272	3	N	248	241	1			32
							273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49020	X	37560	-0-	-11460	-0-	2020	1	35428	3	N	102	86	1			29
							112	9									
07	49445	X	38717	-0-	-10728	-0-	2495	1	36113	3	N	99	101	1			27
							109	9									
08	47306	X	37866	-0-	-9440	-0-	606	1	37158	3	N	93	113	1			7
							102	9									
09	45780	X	35534	-0-	-10246	-0-	1610	1	33794	3	N	118	113	1			12
							130	9									
10	41199	X	36842	-0-	-4357	-0-	731	1	36024	3	N	79	82	1			9
							87	9									
11	37560	X	35556	-0-	-2004	-0-	3042	1	32429	3	N	77	75	1			11
							85	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

06	117090	X	104191	-0-	-12899	-0-	1564	1	102627	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	102544	-0-	-12900	-0-	1620	1	100924	3	Y	-0-					-0-
08	110825	X	95741	-0-	-15084	-0-	1738	1	94003	3	Y	-0-					-0-
09	104190	X	87463	-0-	-16727	-0-	1264	1	86199	3	Y	-0-					-0-
10	107663	X	83496	-0-	-24167	-0-	1222	1	82274	3	Y	-0-					-0-
11	104190	X	77469	-0-	-26721	-0-	1289	1	76180	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

06	99600	X	95168	-0-	-4432	-0-	1428	1	93740	3	Y	-0-					-0-
07	98363	X	90837	-0-	-7526	-0-	1435	1	89402	3	Y	-0-					-0-
08	94984	X	83143	-0-	-11841	-0-	1509	1	81634	3	Y	-0-					-0-
09	95160	X	76486	-0-	-18674	-0-	1105	1	75381	3	Y	-0-					-0-
10	98332	X	74589	-0-	-23743	-0-	1092	1	73497	3	Y	-0-					-0-
11	95160	X	67524	-0-	-27636	-0-	1124	1	66400	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

06	115890	X	98976	-0-	-16914	-0-	1485	1	97491	3	Y	-0-					-0-
07	114576	X	100403	-0-	-14173	-0-	1586	1	98817	3	Y	-0-					-0-
08	110236	X	98384	-0-	-11852	-0-	1786	1	96598	3	Y	-0-					-0-
09	98970	X	90210	-0-	-8760	-0-	1303	1	88907	3	Y	-0-					-0-
10	102269	X	86946	-0-	-15323	-0-	1273	1	85673	3	Y	-0-					-0-
11	98970	X	80481	-0-	-18489	-0-	1340	1	79141	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

06	118980	X	107845	-0-	-11135	-0-	1618	1	106227	3	Y	-0-					-0-
07	117180	X	104153	-0-	-13027	-0-	1645	1	102508	3	Y	-0-					-0-
08	112561	X	99521	-0-	-13040	-0-	1807	1	97714	3	Y	-0-					-0-
09	107850	X	91720	-0-	-16130	-0-	1325	1	90395	3	Y	-0-					-0-
10	111445	X	88205	-0-	-23240	-0-	1291	1	86914	3	Y	-0-					-0-
11	107850	X	79666	-0-	-28184	-0-	1326	1	78340	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

06	131640	X	117263	-0-	-14377	-0-	1760	1	115503	3	Y	-0-					-0-
07	129890	X	116650	-0-	-13240	-0-	1843	1	114807	3	Y	-0-					-0-
08	124713	X	110465	-0-	-14248	-0-	2005	1	108460	3	Y	-0-					-0-
09	117270	X	102303	-0-	-14967	-0-	1478	1	100825	3	Y	-0-					-0-
10	121179	X	99626	-0-	-21553	-0-	1459	1	98167	3	Y	-0-					-0-
11	117270	X	93781	-0-	-23489	-0-	1561	1	92220	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY EF GU 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
06	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	774	1	50790	3	Y	-0-			-0-
07	48422	X	46930	-0-	-1492	-0-	741	1	46189	3	Y	-0-			-0-
08	46066	X	43358	-0-	-2708	-0-	787	1	42571	3	Y	-0-			-0-
09	51570	X	40440	-0-	-11130	-0-	584	1	39856	3	Y	-0-			-0-
10	53289	X	38772	-0-	-14517	-0-	568	1	38204	3	Y	-0-			-0-
11	51570	X	34294	-0-	-17276	-0-	571	1	33723	3	Y	-0-			-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
06	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	783	1	51412	3	Y	-0-			-0-
07	47213	X	41941	-0-	-5272	-0-	663	1	41278	3	Y	-0-			-0-
08	44423	X	39334	-0-	-5089	-0-	714	1	38620	3	Y	-0-			-0-
09	52200	X	34988	-0-	-17212	-0-	505	1	34483	3	Y	-0-			-0-
10	53940	X	33288	-0-	-20652	-0-	487	1	32801	3	Y	-0-			-0-
11	52200	X	30121	-0-	-22079	-0-	501	1	29620	3	Y	-0-			-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
06	47332	X	47332	-0-	-0-	-0-	710	1	46622	3	Y	-0-			-0-
07	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	786	1	48951	3	Y	-0-			-0-
08	43648	X	40926	-0-	-2722	-0-	743	1	40183	3	Y	-0-			-0-
09	47340	X	35620	-0-	-11720	-0-	515	1	35105	3	Y	-0-			-0-
10	49724	X	32699	-0-	-17025	-0-	479	1	32220	3	Y	-0-			-0-
11	48120	X	30238	-0-	-17882	-0-	503	1	29735	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	192180	X	158395	-0-	-33785	-0-	2377	1	156018	3	N	-0-			-0-
07	188883	X	154694	-0-	-34189	-0-	2444	1	152250	3	N	-0-			-0-
08	180079	X	145529	-0-	-34550	-0-	2642	1	142887	3	N	-0-			-0-
09	158400	X	134233	-0-	-24167	-0-	1939	1	132294	3	N	-0-			-0-
*10	163680	X	136679	-0-	-27001	-0-	2001	1	134678	3	N	-0-			-0-
11	158400	X	129291	-0-	-29109	-0-	2152	1	127139	3	N	-0-			-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
06	203250	X	170986	-0-	-32264	-0-	2566	1	168420	3	N	-0-			-0-
07	196323	X	163134	-0-	-33189	-0-	2577	1	160557	3	N	-0-			-0-
08	188077	X	159140	-0-	-28937	-0-	2889	1	156251	3	N	-0-			-0-
09	171000	X	151281	-0-	-19719	-0-	2185	1	149096	3	N	-0-			-0-
*10	176700	X	149188	-0-	-27512	-0-	2184	1	147004	3	N	-0-			-0-
11	171000	X	139238	-0-	-31762	-0-	2317	1	136921	3	N	-0-			-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
06	75510	X	49830	-0-	-25680	-0-	748	1	49082	3	Y	-0-			-0-
07	69254	X	46531	-0-	-22723	-0-	735	1	45796	3	Y	-0-			-0-
08	65410	X	51173	-0-	-14237	-0-	929	1	50244	3	Y	-0-			-0-
09	58680	X	53138	-0-	-5542	-0-	768	1	52370	3	Y	-0-			-0-
10	60636	X	48236	-0-	-12400	-0-	706	1	47530	3	Y	-0-			-0-
11	49830	X	41701	-0-	-8129	-0-	694	1	41007	3	Y	-0-			-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
06	87750	X	60544	-0-	-27206	-0-	909	1	59635	3	Y	-0-			-0-
07	80631	X	55797	-0-	-24834	-0-	881	1	54916	3	Y	-0-			-0-
08	74710	X	53913	-0-	-20797	-0-	979	1	52934	3	Y	-0-			-0-
09	65550	X	51074	-0-	-14476	-0-	738	1	50336	3	Y	-0-			-0-
10	67735	X	57483	-0-	-10252	-0-	842	1	56641	3	Y	-0-			-0-
11	60540	X	49886	-0-	-10654	-0-	830	1	49056	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	69810	X	45228	-0-	-24582	-0-	679	1	44549	3	Y	-0-					-0-
07	63643	X	46427	-0-	-17216	-0-	733	1	45694	3	Y	-0-					-0-
08	59210	X	45437	-0-	-13773	-0-	825	1	44612	3	Y	-0-					-0-
09	52740	X	50265	-0-	-2475	-0-	726	1	49539	3	Y	-0-					-0-
10	54498	X	20114	-0-	-34384	-0-	294	1	19820	3	Y	-0-					-0-
11	46980	X	46980	-0-	-0-	-0-	782	1	46198	3	Y	-0-					-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
06	90060	X	78711	-0-	-11349	-0-	1181	1	77530	3	Y	-0-					-0-
07	86614	X	69993	-0-	-16621	-0-	1106	1	68887	3	Y	-0-					-0-
08	81003	X	63457	-0-	-17546	-0-	1152	1	62305	3	Y	-0-					-0-
09	78720	X	56711	-0-	-22009	-0-	819	1	55892	3	Y	-0-					-0-
10	81344	X	68995	-0-	-12349	-0-	1010	1	67985	3	Y	-0-					-0-
11	78720	X	59214	-0-	-19506	-0-	986	1	58228	3	Y	-0-					-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
06	81540	X	60863	-0-	-20677	-0-	913	1	59950	3	Y	-0-					-0-
07	78058	X	60832	-0-	-17226	-0-	961	1	59871	3	Y	-0-					-0-
08	72757	X	55646	-0-	-17111	-0-	1010	1	54636	3	Y	-0-					-0-
09	65820	X	53573	-0-	-12247	-0-	774	1	52799	3	Y	-0-					-0-
10	68014	X	57418	-0-	-10596	-0-	841	1	56577	3	Y	-0-					-0-
11	60870	X	46102	-0-	-14768	-0-	767	1	45335	3	Y	-0-					-0-

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
06	114330	X	110359	-0-	-3971	-0-	1656	1	108703	3	N	-0-					-0-
07	112003	X	97989	-0-	-14014	-0-	1548	1	96441	3	N	-0-					-0-
08	107353	X	92140	-0-	-15213	-0-	1673	1	90467	3	N	-0-					-0-
09	110370	X	85507	-0-	-24863	-0-	1235	1	84272	3	N	-0-					-0-
10	114049	X	80798	-0-	-33251	-0-	1183	1	79615	3	N	-0-					-0-
11	110370	X	75077	-0-	-35293	-0-	1250	1	73827	3	N	-0-					-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
06	186270	X	161040	-0-	-25230	-0-	2417	1	158623	3	N	-0-					-0-
07	183737	X	161570	-0-	-22167	-0-	2552	1	159018	3	N	-0-					-0-
08	176545	X	152031	-0-	-24514	-0-	2760	1	149271	3	N	-0-					-0-
09	161040	X	140921	-0-	-20119	-0-	2036	1	138885	3	N	-0-					-0-
*10	166408	X	140313	-0-	-26095	-0-	2054	1	138259	3	N	-0-					-0-
11	161040	X	131059	-0-	-29981	-0-	2181	1	128878	3	N	-0-					-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
06	80730	X	60091	-0-	-20639	-0-	902	1	59189	3	N	-0-					-0-
07	77066	X	66431	-0-	-10635	-0-	1049	1	65382	3	N	-0-					-0-
08	70959	X	54818	-0-	-16141	-0-	995	1	53823	3	N	-0-					-0-
09	60090	X	51596	-0-	-8494	-0-	745	1	50851	3	N	-0-					-0-
*10	66433	X	48083	-0-	-18350	-0-	704	1	47379	3	N	-0-					-0-
11	64290	X	41528	-0-	-22762	-0-	691	1	40837	3	N	-0-					-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
06	146580	X	124519	-0-	-22061	-0-	1869	1	122650	3	Y	-0-					-0-
07	144367	X	115987	-0-	-28380	-0-	1832	1	114155	3	Y	-0-					-0-
08	137082	X	109903	-0-	-27179	-0-	1995	1	107908	3	Y	-0-					-0-
09	124530	X	104702	-0-	-19828	-0-	1513	1	103189	3	Y	-0-					-0-
10	128681	X	104838	-0-	-23843	-0-	1535	1	103303	3	Y	-0-					-0-
11	124530	X	97661	-0-	-26869	-0-	1625	1	96036	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	140700	X	106428	-0-	-34272	-0-	1597	1	104831	3	Y	-0-					-0-
07	135842	X	112641	-0-	-23201	-0-	1779	1	110862	3	Y	-0-					-0-
08	129177	X	105132	-0-	-24045	-0-	1908	1	103224	3	Y	-0-					-0-
09	106440	X	101849	-0-	-4591	-0-	1471	1	100378	3	Y	-0-					-0-
10	112654	X	104759	-0-	-7895	-0-	1534	1	103225	3	Y	-0-					-0-
11	109020	X	96388	-0-	-12632	-0-	1604	1	94784	3	Y	-0-					-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
06	154620	X	130868	-0-	-23752	-0-	1964	1	128904	3	Y	-0-					-0-
07	150784	X	125024	-0-	-25760	-0-	1975	1	123049	3	Y	-0-					-0-
08	144708	X	114786	-0-	-29922	-0-	2084	1	112702	3	Y	-0-					-0-
09	130860	X	110230	-0-	-20630	-0-	1592	1	108638	3	Y	-0-					-0-
10	135222	X	108986	-0-	-26236	-0-	1596	1	107390	3	Y	-0-					-0-
11	130860	X	101660	-0-	-29200	-0-	1692	1	99968	3	Y	-0-					-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
06	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	1386	1	90981	3	Y	-0-					-0-
07	84816	X	80292	-0-	-4524	-0-	1268	1	79024	3	Y	-0-					-0-
08	81468	X	78388	-0-	-3080	-0-	1423	1	76965	3	Y	-0-					-0-
09	92370	X	72306	-0-	-20064	-0-	1045	1	71261	3	Y	-0-					-0-
10	95449	X	65461	-0-	-29988	-0-	958	1	64503	3	Y	-0-					-0-
11	92370	X	55722	-0-	-36648	-0-	927	1	54795	3	Y	-0-					-0-

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
06	133170	X	111160	-0-	-22010	-0-	1668	1	109492	3	Y	-0-					-0-
07	129456	X	104800	-0-	-24656	-0-	1656	1	103144	3	Y	-0-					-0-
08	124093	X	79607	-0-	-44486	-0-	1445	1	78162	3	Y	-0-					-0-
09	111150	X	94192	-0-	-16958	-0-	1361	1	92831	3	Y	-0-					-0-
10	114855	X	94738	-0-	-20117	-0-	1387	1	93351	3	Y	-0-					-0-
11	111150	X	88020	-0-	-23130	-0-	1465	1	86555	3	Y	-0-					-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
06	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	810	1	53168	3	Y	-0-					-0-
07	50977	X	50977	-0-	-0-	-0-	805	1	50172	3	Y	-0-					-0-
08	47058	X	42492	-0-	-4566	-0-	771	1	41721	3	Y	-0-					-0-
09	53970	X	38302	-0-	-15668	-0-	553	1	37749	3	Y	-0-					-0-
10	55769	X	36094	-0-	-19675	-0-	528	1	35566	3	Y	-0-					-0-
11	53970	X	33608	-0-	-20362	-0-	559	1	33049	3	Y	-0-					-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
06	161520	X	136121	-0-	-25399	-0-	2043	1	134078	3	Y	-0-					-0-
07	153698	X	124094	-0-	-29604	-0-	1960	1	122134	3	Y	-0-					-0-
08	144305	X	115840	-0-	-28465	-0-	2103	1	113737	3	Y	-0-					-0-
09	136110	X	101494	-0-	-34616	-0-	1466	1	100028	3	Y	-0-					-0-
10	140647	X	102766	-0-	-37881	-0-	1505	1	101261	3	Y	-0-					-0-
11	136110	X	98102	-0-	-38008	-0-	1633	1	96469	3	Y	-0-					-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
06	255390	X	206471	-0-	-48919	-0-	3099	1	203372	3	Y	-0-					-0-
07	245551	X	194457	-0-	-51094	-0-	3072	1	191385	3	Y	-0-					-0-
08	233058	X	186763	-0-	-46295	-0-	3390	1	183373	3	Y	-0-					-0-
09	206460	X	176384	-0-	-30076	-0-	2548	1	173836	3	Y	-0-					-0-
10	213342	X	175267	-0-	-38075	-0-	2566	1	172701	3	Y	-0-					-0-
11	206460	X	163929	-0-	-42531	-0-	2728	1	161201	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	166560	X	144322	-0-	-22238	-0-	2166	1	142156	3	Y	-0-			-0-
07	158534	X	131586	-0-	-26948	-0-	2079	1	129507	3	Y	-0-			-0-
08	150381	X	123245	-0-	-27136	-0-	2237	1	121008	3	Y	-0-			-0-
09	144330	X	114899	-0-	-29431	-0-	1660	1	113239	3	Y	-0-			-0-
10	149141	X	111722	-0-	-37419	-0-	1636	1	110086	3	Y	-0-			-0-
11	144330	X	101720	-0-	-42610	-0-	1693	1	100027	3	Y	-0-			-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
06	163590	X	139110	-0-	-24480	-0-	2088	1	137022	3	Y	-0-			-0-
07	155899	X	125745	-0-	-30154	-0-	1986	1	123759	3	Y	-0-			-0-
08	146382	X	116063	-0-	-30319	-0-	2107	1	113956	3	Y	-0-			-0-
09	139110	X	105889	-0-	-33221	-0-	1530	1	104359	3	Y	-0-			-0-
10	143747	X	102525	-0-	-41222	-0-	1501	1	101024	3	Y	-0-			-0-
11	139110	X	94740	-0-	-44370	-0-	1577	1	93163	3	Y	-0-			-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
06	133290	X	116864	-0-	-16426	-0-	1754	1	115110	3	Y	-0-			-0-
07	129487	X	101515	-0-	-27972	-0-	1604	1	99911	3	Y	-0-			-0-
08	121396	X	94311	-0-	-27085	-0-	1712	1	92599	3	Y	-0-			-0-
09	116850	X	85942	-0-	-30908	-0-	1242	1	84700	3	Y	-0-			-0-
10	120745	X	83059	-0-	-37686	-0-	1216	1	81843	3	Y	-0-			-0-
11	116850	X	75110	-0-	-41740	-0-	1250	1	73860	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	80790	X	56081	-0-	-24709	-0-	842	1	55239	3	N	-0-			-0-
07	76384	X	57368	-0-	-19016	-0-	906	1	56462	3	N	-0-			-0-
08	71424	X	50516	-0-	-20908	-0-	917	1	49599	3	N	-0-			-0-
09	63930	X	46143	-0-	-17787	-0-	667	1	45476	3	N	-0-			-0-
10	57939	X	40013	-0-	-17926	-0-	586	1	39427	3	N	-0-			-0-
11	56070	X	34743	-0-	-21327	-0-	578	1	34165	3	N	-0-			-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
06	181080	X	142171	-0-	-38909	-0-	142171	2			N	-0-			-0-
07	162223	X	131549	-0-	-30674	-0-	105	1	131444	2	N	-0-			-0-
08	151962	X	122644	-0-	-29318	-0-	33	1	122611	2	N	-0-			-0-
09	142170	X	113183	-0-	-28987	-0-	113183	2			N	-0-			-0-
*10	146909	X	113143	-0-	-33766	-0-	113143	2			N	-0-			-0-
11	142170	X	105555	-0-	-36615	-0-	105555	2			N	-0-			-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
06	193950	X	149677	-0-	-44273	-0-	149677	2			N	-0-			-0-
07	178405	X	140857	-0-	-37548	-0-	112	1	140745	2	N	-0-			-0-
08	168051	X	133854	-0-	-34197	-0-	35	1	133819	2	N	-0-			-0-
09	149670	X	125211	-0-	-24459	-0-	125211	2			N	-0-			-0-
*10	154659	X	124980	-0-	-29679	-0-	124980	2			N	-0-			-0-
11	149670	X	117924	-0-	-31746	-0-	117924	2			N	-0-			-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
06	61740	X	51680	-0-	-10060	-0-	776	1	50904	3	N	-0-			-0-
07	58094	X	53678	-0-	-4416	-0-	848	1	52830	3	N	-0-			-0-
08	56358	X	48158	-0-	-8200	-0-	874	1	47284	3	N	-0-			-0-
09	51690	X	42834	-0-	-8856	-0-	619	1	42215	3	N	-0-			-0-
10	53692	X	40705	-0-	-12987	-0-	596	1	40109	3	N	-0-			-0-
11	51960	X	32267	-0-	-19693	-0-	537	1	31730	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	231060	X	173539	-0-	-57521	-0-	9262	1	164277	3	Y	-0-			-0-
07	221929	X	170001	-0-	-51928	-0-	7307	1	162694	3	Y	-0-			-0-
08	210645	X	126046	-0-	-84599	-0-	7562	1	118484	3	Y	-0-			-0-
09	193350	X	152590	-0-	-40760	-0-	7398	1	145192	3	Y	-0-			-0-
10	189007	X	145310	-0-	-43697	-0-	5003	1	140307	3	Y	-0-			-0-
11	173550	X	133475	-0-	-40075	-0-	4978	1	128497	3	Y	-0-			-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
06	183840	X	143619	-0-	-40221	-0-	143619	2			N	-0-			-0-
07	172298	X	134830	-0-	-37468	-0-	108	1	134722	2	N	-0-			-0-
08	162068	X	127479	-0-	-34589	-0-	34	1	127445	2	N	-0-			-0-
09	143610	X	117264	-0-	-26346	-0-	117264	2			N	-0-			-0-
*10	148397	X	115983	-0-	-32414	-0-	115983	2			N	-0-			-0-
11	143610	X	112865	-0-	-30745	-0-	112865	2			N	-0-			-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
06	215610	X	156175	-0-	-59435	-0-	8335	1	147840	3	Y	-0-			-0-
07	200632	X	153185	-0-	-47447	-0-	6584	1	146601	3	Y	-0-			-0-
08	190650	X	114839	-0-	-75811	-0-	6889	1	107950	3	Y	-0-			-0-
09	174480	X	135362	-0-	-39118	-0-	6563	1	128799	3	Y	-0-			-0-
10	170438	X	130125	-0-	-40313	-0-	4480	1	125645	3	Y	-0-			-0-
11	156180	X	120239	-0-	-35941	-0-	4484	1	115755	3	Y	-0-			-0-

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
06	196440	X	131662	-0-	-64778	-0-	7027	1	124635	3	Y	-0-			-0-
07	184512	X	128211	-0-	-56301	-0-	5511	1	122700	3	Y	-0-			-0-
08	169322	X	120744	-0-	-48578	-0-	7244	1	113500	3	Y	-0-			-0-
09	152010	X	109781	-0-	-42229	-0-	5323	1	104458	3	Y	-0-			-0-
10	146072	X	107626	-0-	-38446	-0-	3706	1	103920	3	Y	-0-			-0-
11	131670	X	99309	-0-	-32361	-0-	3704	1	95605	3	Y	-0-			-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
06	192690	X	141563	-0-	-51127	-0-	7555	1	134008	3	Y	-0-			-0-
07	182652	X	138754	-0-	-43898	-0-	5964	1	132790	3	Y	-0-			-0-
08	173011	X	102817	-0-	-70194	-0-	6168	1	96649	3	Y	-0-			-0-
09	158280	X	124164	-0-	-34116	-0-	6020	1	118144	3	Y	-0-			-0-
10	154535	X	136140	-0-	-18395	-0-	4687	1	131453	3	Y	-0-			-0-
11	141570	X	125864	-0-	-15706	-0-	4694	1	121170	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	209190	X	157370	-0-	-51820	-0-	8399	1	148971	3	Y	-0-			-0-
07	200322	X	154982	-0-	-45340	-0-	6662	1	148320	3	Y	-0-			-0-
08	189937	X	116961	-0-	-72976	-0-	7017	1	109944	3	Y	-0-			-0-
09	174240	X	140755	-0-	-33485	-0-	6825	1	133930	3	Y	-0-			-0-
10	170965	X	38426	-0-	-132539	-0-	1323	1	37103	3	Y	-0-			-0-
11	157380	X	61	-0-	-157319	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	287940	X	206079	-0-	-81861	-0-	3093	1	202986	3	Y	-0-			-0-
07	265143	X	200981	-0-	-64162	-0-	3175	1	197806	3	Y	-0-			-0-
08	245334	X	214328	-0-	-31006	-0-	3891	1	210437	3	Y	-0-			-0-
09	206070	X	196721	-0-	-9349	-0-	2842	1	193879	3	Y	-0-			-0-
10	212939	X	168138	-0-	-44801	-0-	2462	1	165676	3	Y	-0-			-0-
11	207420	X	155902	-0-	-51518	-0-	2595	1	153307	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	287970	X	206108	-0-	-81862	-0-	3093	1	203015	3	Y	-0-			-0-
07	265174	X	201011	-0-	-64163	-0-	3175	1	197836	3	Y	-0-			-0-
08	245365	X	187003	-0-	-58362	-0-	3395	1	183608	3	Y	-0-			-0-
09	206100	X	170623	-0-	-35477	-0-	2465	1	168158	3	Y	-0-			-0-
10	212970	X	168159	-0-	-44811	-0-	2462	1	165697	3	Y	-0-			-0-
11	206100	X	155921	-0-	-50179	-0-	2595	1	153326	3	Y	-0-			-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	419820	X	318369	-0-	-101451	-0-	16992	1	301377	3	Y	-0-			-0-
07	405759	X	312839	-0-	-92920	-0-	13447	1	299392	3	Y	-0-			-0-
08	383687	X	298375	-0-	-85312	-0-	17900	1	280475	3	Y	-0-			-0-
09	352470	X	275223	-0-	-77247	-0-	13344	1	261879	3	Y	-0-			-0-
10	346301	X	272995	-0-	-73306	-0-	9399	1	263596	3	Y	-0-			-0-
11	318360	X	252521	-0-	-65839	-0-	9418	1	243103	3	Y	-0-			-0-

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
06	366600	X	241304	-0-	-125296	-0-	12879	1	228425	3	Y	-0-			-0-
07	347634	X	233351	-0-	-114283	-0-	10030	1	223321	3	Y	-0-			-0-
08	320819	X	217883	-0-	-102936	-0-	4487	1	213396	3	Y	-0-			-0-
09	285450	X	193771	-0-	-91679	-0-	9395	1	184376	3	Y	-0-			-0-
10	267933	X	189673	-0-	-78260	-0-	6530	1	183143	3	Y	-0-			-0-
11	241290	X	173699	-0-	-67591	-0-	6478	1	167221	3	Y	-0-			-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
06	394920	X	311301	-0-	-83619	-0-	16615	1	294686	3	Y	-0-			-0-
07	398288	X	305282	-0-	-93006	-0-	13122	1	292160	3	Y	-0-			-0-
08	376030	X	290104	-0-	-85926	-0-	17404	1	272700	3	Y	-0-			-0-
09	345060	X	267566	-0-	-77494	-0-	12973	1	254593	3	Y	-0-			-0-
10	338613	X	265227	-0-	-73386	-0-	9132	1	256095	3	Y	-0-			-0-
11	311310	X	246524	-0-	-64786	-0-	9194	1	237330	3	Y	-0-			-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
06	403920	X	311865	-0-	-92055	-0-	16645	1	295220	3	Y	-0-			-0-
07	390135	X	307443	-0-	-82692	-0-	13215	1	294228	3	Y	-0-			-0-
08	370822	X	294041	-0-	-76781	-0-	17640	1	276401	3	Y	-0-			-0-
09	342510	X	272797	-0-	-69713	-0-	13227	1	259570	3	Y	-0-			-0-
10	337435	X	272197	-0-	-65238	-0-	9372	1	262825	3	Y	-0-			-0-
11	311880	X	253700	-0-	-58180	-0-	9462	1	244238	3	Y	-0-			-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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	284550	X	182912	-0-	-101638	-0-	9762	1	173150	3	Y	-0-	11273	1			11819
							16471	9									
07	294035	X	191072	-0-	-102963	-0-	7505	1	167096	3	Y	14974	10930	1			15863
							14425	9									
08	274319	X	175701	-0-	-98618	-0-	9675	1	151601	3	Y	13114	10190	1			18787
							12819	9									
09	238170	X	159784	-0-	-78386	-0-	7126	1	139839	3	Y	11654	10701	1			19740
							8897	9									
10	222921	X	149191	-0-	-73730	-0-	4830	1	135464	3	Y	8088	8669	1			19159
							6124	9									
11	184920	X	131778	-0-	-53142	-0-	4686	1	120968	3	Y	5567	6973	1			17753

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	303600	X	190588	-0-	-113012	-0-	10172	1	180416	3	Y	-0-	12727	1			13373
							18307	9									
07	313720	X	200227	-0-	-113493	-0-	7820	1	174100	3	Y	16643	12234	1			17782
							16388	9									
08	293105	X	185457	-0-	-107648	-0-	10143	1	158926	3	Y	14898	11483	1			21197
							14786	9									
09	253710	X	168169	-0-	-85541	-0-	7437	1	145946	3	Y	13442	12167	1			22472
							10377	9									
10	238638	X	158443	-0-	-80195	-0-	5098	1	142968	3	Y	9434	9931	1			21975
							7260	9									
11	193770	X	141299	-0-	-52471	-0-	4999	1	129040	3	Y	6600	8069	1			20506

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	340170	X	238241	-0-	-101929	-0-	12715	1	225526	3	Y	-0-			-0-
07	339977	X	228241	-0-	-111736	-0-	9811	1	218430	3	Y	-0-			-0-
08	312511	X	213323	-0-	-99188	-0-	4394	1	208929	3	Y	-0-			-0-
09	278010	X	190281	-0-	-87729	-0-	9226	1	181055	3	Y	-0-			-0-
10	264895	X	185988	-0-	-78907	-0-	6404	1	179584	3	Y	-0-			-0-
11	238230	X	169695	-0-	-68535	-0-	6329	1	163366	3	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	364290	X	235057	-0-	-129233	-0-	12545	1	222512	3	Y	-0-			-0-
07	335575	X	225346	-0-	-110229	-0-	9686	1	215660	3	Y	-0-			-0-
08	307985	X	209674	-0-	-98311	-0-	4318	1	205356	3	Y	-0-			-0-
09	273990	X	185885	-0-	-88105	-0-	9013	1	176872	3	Y	-0-			-0-
10	261764	X	182277	-0-	-79487	-0-	6276	1	176001	3	Y	-0-			-0-
11	235050	X	165853	-0-	-69197	-0-	6186	1	159667	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	375990	X	240961	-0-	-135029	-0-	12860	1	228101	3	Y	-0-			-0-
07	352160	X	232258	-0-	-119902	-0-	9983	1	222275	3	Y	-0-			-0-
08	316758	X	134398	-0-	-182360	-0-	2768	1	131630	3	Y	-0-			-0-
09	278700	X	130156	-0-	-148544	-0-	6311	1	123845	3	Y	-0-			-0-
10	266972	X	203400	-0-	-63572	-0-	7003	1	196397	3	Y	-0-			-0-
11	240960	X	190726	-0-	-50234	-0-	7113	1	183613	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

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
09	0		173048	-0-	173048	173048	8390	1	164658	3	N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	462011	-0-	462011	635059	15907	1	446104	3	N	-0-			-0-
11	1077654	X	442595	-0-	-635059	-0-	16507	1	426088	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

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
09	0		163361	-0-	163361	163361	7921	1	155440	3	N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	441785	-0-	441785	605146	15211	1	426574	3	N	-0-			-0-
11	1033822	X	428676	-0-	-605146	-0-	15988	1	412688	3	N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4700	-0-	1600	1600	4700	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1734	-0-	-1266	334	1734	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3540	-0-	440	774	3540	2			N	-0-					-0-
11	2834	X	2060	-0-	-774	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2125	-0-	-758	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2403	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
06	30060	X	24839	-0-	-5221	-0-	24839	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	28986	-0-	-2076	-0-	28986	3			N	-0-					-0-
08	28241	X	26503	-0-	-1738	-0-	26503	3			N	-0-					-0-
09	27330	X	24520	-0-	-2810	-0-	24520	3			N	-0-					-0-
10	28985	X	23327	-0-	-5658	-0-	346	1	22981	3	N	-0-					-0-
11	28050	X	13750	-0-	-14300	-0-	13750	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	2160	1	36537	3	N	-0-					-0-
09	28860	X	25975	-0-	-2885	-0-	2264	1	23711	3	N	-0-					-0-
10	29822	X	24011	-0-	-5811	-0-	2355	1	21656	3	N	-0-					-0-
11	29199	X	29199	-0-	-0-	-0-	539	1	28660	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45360	X	44606	-0-	-754	-0-	44606	3			N	-0-					-0-
07	46872	X	42020	-0-	-4852	-0-	42020	3			N	-0-					-0-
08	47399	X	42411	-0-	-4988	-0-	42411	3			N	-0-					-0-
09	45870	X	38690	-0-	-7180	-0-	38690	3			N	-0-					-0-
10	47399	X	38478	-0-	-8921	-0-	38478	3			N	-0-					-0-
11	44610	X	36669	-0-	-7941	-0-	36669	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76738	X	76738	-0-	-0-	-0-	76738	3			N	-0-					-0-
07	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	79923	3			N	-0-					-0-
08	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	78814	3			N	-0-					-0-
09	75840	X	62889	-0-	-12951	-0-	62889	3			N	-0-					-0-
10	78368	X	74776	-0-	-3592	-0-	74776	3			N	-0-					-0-
11	75840	X	68482	-0-	-7358	-0-	68482	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62850	X	50726	-0-	-12124	-0-	50726	3			N	-0-					-0-
07	62589	X	36948	-0-	-25641	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
08	65689	X	55374	-0-	-10315	-0-	55374	3			N	-0-					-0-
09	63570	X	36475	-0-	-27095	-0-	36475	3			N	-0-					-0-
10	65689	X	52318	-0-	-13371	-0-	52318	3			N	-0-					-0-
11	53580	X	35487	-0-	-18093	-0-	35487	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
08	19902	X	4677	-0-	-15225	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	5847	-0-	-13413	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
10	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	3			N	-0-					-0-
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

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-
08	32138	X	32138	-0-	-0-	-0-	32138	3			N	-0-					-0-
09	26580	X	22071	-0-	-4509	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
10	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	37512	3			N	-0-					-0-
11	69573	X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

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-
08	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	65225	3			N	-0-					-0-
09	52410	X	46675	-0-	-5735	-0-	46675	3			N	-0-					-0-
10	60853	X	54467	-0-	-6386	-0-	54467	3			N	-0-					-0-
11	63120	X	45797	-0-	-17323	-0-	45797	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

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-
08	82863	X	76374	-0-	-6489	-0-	76374	3			N	-0-					-0-
09	79320	X	57225	-0-	-22095	-0-	57225	3			N	-0-					-0-
10	81003	X	60343	-0-	-20660	-0-	60343	3			N	-0-					-0-
11	77550	X	63240	-0-	-14310	-0-	63240	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

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-
08	94550	X	79481	-0-	-15069	-0-	79481	3			N	-0-					-0-
09	88230	X	74895	-0-	-13335	-0-	74895	3			N	-0-					-0-
10	85064	X	74802	-0-	-10262	-0-	74802	3			N	-0-					-0-
11	80160	X	68927	-0-	-11233	-0-	68927	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

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-
08	83886	X	72441	-0-	-11445	-0-	72441	3			N	-0-					-0-
09	77970	X	67561	-0-	-10409	-0-	67561	3			N	-0-					-0-
10	79453	X	67204	-0-	-12249	-0-	67204	3			N	-0-					-0-
11	74760	X	61129	-0-	-13631	-0-	61129	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	86521	X	76799	-0-	-9722	-0-	76799	3			N	-0-					-0-
09	80130	X	73936	-0-	-6194	-0-	73936	3			N	-0-					-0-
10	79794	X	73836	-0-	-5958	-0-	73836	3			N	-0-					-0-
11	76440	X	68465	-0-	-7975	-0-	68465	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	106826	X	84967	-0-	-21859	-0-	84967	3			N	-0-					-0-
09	98040	X	78801	-0-	-19239	-0-	78801	3			N	-0-					-0-
10	96441	X	77801	-0-	-18640	-0-	77801	3			N	-0-					-0-
11	89310	X	70055	-0-	-19255	-0-	70055	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94620	X	82082	-0-	-12538	-0-	82082	3			N	-0-					-0-
07	94891	X	85275	-0-	-9616	-0-	85275	3			N	-0-					-0-
08	91977	X	80373	-0-	-11604	-0-	80373	3			N	-0-					-0-
09	86430	X	76171	-0-	-10259	-0-	76171	3			N	-0-					-0-
10	86831	X	76468	-0-	-10363	-0-	76468	3			N	-0-					-0-
11	82530	X	71709	-0-	-10821	-0-	71709	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79500	X	65568	-0-	-13932	-0-	65568	3			N	-0-					-0-
07	78275	X	67799	-0-	-10476	-0-	67799	3			N	-0-					-0-
08	76105	X	65934	-0-	-10171	-0-	65934	3			N	-0-					-0-
09	70620	X	64154	-0-	-6466	-0-	64154	3			N	-0-					-0-
10	69998	X	62041	-0-	-7957	-0-	62041	3			N	-0-					-0-
11	65610	X	57406	-0-	-8204	-0-	57406	3			N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67500	X	58275	-0-	-9225	-0-	58275	3			N	-0-					-0-
07	67549	X	61701	-0-	-5848	-0-	61701	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	59838	-0-	-5541	-0-	59838	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	56912	-0-	-5158	-0-	56912	3			N	-0-					-0-
10	61690	X	54207	-0-	-7483	-0-	54207	3			N	-0-					-0-
11	59700	X	50824	-0-	-8876	-0-	50824	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
06	74670	X	67205	-0-	-7465	-0-	67205	3			N	-0-					-0-
07	77159	X	71591	-0-	-5568	-0-	71591	3			N	-0-					-0-
08	77159	X	66435	-0-	-10724	-0-	66435	3			N	-0-					-0-
09	73950	X	64954	-0-	-8996	-0-	64954	3			N	-0-					-0-
10	73501	X	63354	-0-	-10147	-0-	63354	3			N	-0-					-0-
11	69270	X	58062	-0-	-11208	-0-	58062	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
06	81480	X	75031	-0-	-6449	-0-	75031	3			N	-0-					-0-
07	84196	X	74448	-0-	-9748	-0-	74448	3			N	-0-					-0-
08	84196	X	74085	-0-	-10111	-0-	74085	3			N	-0-					-0-
09	79710	X	68837	-0-	-10873	-0-	68837	3			N	-0-					-0-
10	79763	X	69057	-0-	-10706	-0-	69057	3			N	-0-					-0-
11	75030	X	64901	-0-	-10129	-0-	64901	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

06	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-
08	199268 X	167897	-0-	-31371	-0-	167897	3			N	-0-			-0-
09	186960 X	158368	-0-	-28592	-0-	158368	3			N	-0-			-0-
10	185380 X	160697	-0-	-24683	-0-	160697	3			N	-0-			-0-
11	172530 X	149867	-0-	-22663	-0-	149867	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

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-
08	204011 X	183177	-0-	-20834	-0-	183177	3			N	-0-			-0-
09	183480 X	178057	-0-	-5423	-0-	178057	3			N	-0-			-0-
10	189596 X	174333	-0-	-15263	-0-	174333	3			N	-0-			-0-
11	183480 X	164542	-0-	-18938	-0-	164542	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

06	219810 X	148425	-0-	-71385	-0-	148425	3			N	-0-			-0-
07	207793 X	144430	-0-	-63363	-0-	144430	3			N	-0-			-0-
08	189875 X	131133	-0-	-58742	-0-	131133	3			N	-0-			-0-
09	169680 X	118254	-0-	-51426	-0-	118254	3			N	-0-			-0-
10	160673 X	113213	-0-	-47460	-0-	113213	3			N	-0-			-0-
11	148440 X	103523	-0-	-44917	-0-	103523	3			N	-0-			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

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-
08	118265 X	90518	-0-	-27747	-0-	90518	3			N	-0-			-0-
09	109680 X	86576	-0-	-23104	-0-	86576	3			N	-0-			-0-
10	106888 X	85896	-0-	-20992	-0-	85896	3			N	-0-			-0-
11	98430 X	79113	-0-	-19317	-0-	79113	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

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-
08	172112 X	124515	-0-	-47597	-0-	124515	3			N	-0-			-0-
09	155370 X	115367	-0-	-40003	-0-	115367	3			N	-0-			-0-
10	151931 X	112580	-0-	-39351	-0-	112580	3			N	-0-			-0-
11	137220 X	106264	-0-	-30956	-0-	106264	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

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-
08	188821 X	141245	-0-	-47576	-0-	141245	3			N	-0-			-0-
09	173820 X	128851	-0-	-44969	-0-	128851	3			N	-0-			-0-
10	169167 X	124190	-0-	-44977	-0-	124190	3			N	-0-			-0-
11	154380 X	114389	-0-	-39991	-0-	114389	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	177351	X	134047	-0-	-43304	-0-	134047	3			N	-0-					-0-
09	163950	X	123894	-0-	-40056	-0-	123894	3			N	-0-					-0-
10	158534	X	121519	-0-	-37015	-0-	121519	3			N	-0-					-0-
11	145050	X	111245	-0-	-33805	-0-	111245	3			N	-0-					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

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-
08	170004	X	125342	-0-	-44662	-0-	125342	3			N	-0-					-0-
09	156090	X	119887	-0-	-36203	-0-	119887	3			N	-0-					-0-
10	152489	X	119653	-0-	-32836	-0-	119653	3			N	-0-					-0-
11	138930	X	111172	-0-	-27758	-0-	111172	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

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-
08	162812	X	122481	-0-	-40331	-0-	122481	3			N	-0-					-0-
09	148260	X	115145	-0-	-33115	-0-	115145	3			N	-0-					-0-
10	142848	X	112478	-0-	-30370	-0-	112478	3			N	-0-					-0-
11	131280	X	102766	-0-	-28514	-0-	102766	3			N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

06	282930	X	179312	-0-	-103618	-0-	179312	3			N	-0-					-0-
07	267189	X	171437	-0-	-95752	-0-	171437	3			N	-0-					-0-
08	241025	X	157480	-0-	-83545	-0-	157480	3			N	-0-					-0-
09	212100	X	142198	-0-	-69902	-0-	142198	3			N	-0-					-0-
10	201996	X	136461	-0-	-65535	-0-	136461	3			N	-0-					-0-
11	179310	X	125654	-0-	-53656	-0-	125654	3			N	-0-					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

06	91050	X	62897	-0-	-28153	-0-	62897	3			N	-0-					-0-
07	87389	X	59929	-0-	-27460	-0-	59929	3			N	-0-					-0-
08	82274	X	57615	-0-	-24659	-0-	57615	3			N	-0-					-0-
09	73470	X	54264	-0-	-19206	-0-	54264	3			N	-0-					-0-
10	68975	X	51097	-0-	-17878	-0-	51097	3			N	-0-					-0-
11	62910	X	47627	-0-	-15283	-0-	47627	3			N	-0-					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

06	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-
08	204104	X	146187	-0-	-57917	-0-	146187	3			N	-0-					-0-
09	183840	X	130729	-0-	-53111	-0-	130729	3			N	-0-					-0-
10	176297	X	131016	-0-	-45281	-0-	131016	3			N	-0-					-0-
11	159300	X	120206	-0-	-39094	-0-	120206	3			N	-0-					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

06	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-
08	241490	X	193027	-0-	-48463	-0-	193027	3			N	-0-					-0-
09	220980	X	177267	-0-	-43713	-0-	177267	3			N	-0-					-0-
10	217465	X	168486	-0-	-48979	-0-	168486	3			N	-0-					-0-
11	200640	X	153667	-0-	-46973	-0-	153667	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 A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143340	X	99424	-0-	-43916	-0-	99424	3			N	-0-					-0-
07	144925	X	96232	-0-	-48693	-0-	96232	3			N	-0-					-0-
08	134478	X	92406	-0-	-42072	-0-	92406	3			N	-0-					-0-
09	116550	X	83331	-0-	-33219	-0-	83331	3			N	-0-					-0-
10	109647	X	79649	-0-	-29998	-0-	79649	3			N	-0-					-0-
11	99420	X	74368	-0-	-25052	-0-	74368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	387376	X	258119	-0-	-129257	-0-	258119	3			N	-0-					-0-
09	346740	X	240559	-0-	-106181	-0-	240559	3			N	-0-					-0-
10	324725	X	230918	-0-	-93807	-0-	230918	3			N	-0-					-0-
11	293820	X	208151	-0-	-85669	-0-	208151	3			N	-0-					-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383040	X	245612	-0-	-137428	-0-	245612	3			N	-0-					-0-
07	395808	X	224291	-0-	-171517	-0-	224291	3			N	-0-					-0-
08	367474	X	204637	-0-	-162837	-0-	204637	3			N	-0-					-0-
09	309930	X	179940	-0-	-129990	-0-	179940	3			N	-0-					-0-
10	286316	X	170548	-0-	-115768	-0-	170548	3			N	-0-					-0-
11	245610	X	156486	-0-	-89124	-0-	156486	3			N	-0-					-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361680	X	209658	-0-	-152022	-0-	209658	3			N	-0-					-0-
07	373736	X	188042	-0-	-185694	-0-	188042	3			N	-0-					-0-
08	325345	X	168963	-0-	-156382	-0-	168963	3			N	-0-					-0-
09	258480	X	146322	-0-	-112158	-0-	146322	3			N	-0-					-0-
10	246202	X	135346	-0-	-110856	-0-	135346	3			N	-0-					-0-
11	209670	X	119043	-0-	-90627	-0-	119043	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	327639	X	171405	-0-	-156234	-0-	171405	3			N	-0-					-0-
09	275790	X	158119	-0-	-117671	-0-	158119	3			N	-0-					-0-
10	238049	X	149159	-0-	-88890	-0-	149159	3			N	-0-					-0-
11	205050	X	136185	-0-	-68865	-0-	136185	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
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-
08	328848	X	147902	-0-	-180946	-0-	147902	3			N	-0-					-0-
09	292530	X	160342	-0-	-132188	-0-	160342	3			N	-0-					-0-
10	273482	X	180204	-0-	-93278	-0-	180204	3			N	-0-					-0-
11	253080	X	165362	-0-	-87718	-0-	165362	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2009	-0-	-1370	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1848	-0-	-1422	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3011	-0-	-1549	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3576	-0-	-733	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	200	1	3987	3	Y	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	230	1	4456	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	208	1	4262	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	198	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	115	-0-	-815	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	21	-0-	-630	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	73	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		451	-0-	451	524	35	1	416	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	2	N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	2	N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	6	1	508	3	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	236	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	272	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	330	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1690	-0-	-950	-0-	249	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	308	1	1761	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	248	1	1440	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		278	-0-	278	278	11 7	1 4	260	3	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	67	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	90	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	107	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	70	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	334	-0-	-326	-0-	49	1	285	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	19	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1764	3	N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1691	3	N	-0-					-0-
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	21	1	1820	3	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	193	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2658	-0-	-1558	-0-	131	1	2527	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	158	1	3241	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	213	1	3740	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	33	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	34	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	40	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	19	1	1642	3	N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	27	1	2313	3	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	33	1	2835	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	32	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	58	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	43	1	252	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	29	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	384	-0-	-216	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					1
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	10	1	982	2	N	-0-					-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	7	1	576	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	26	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	49	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	555	-0-	-495	-0-	22	1	519	3	N	-0-					-0-
							14	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	2	N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	3	N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	-0-					-0-
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2616	3	Y	3					3
							3	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	2					5
							2	9									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	Y	-0-	3	1			2
09	2730	N	262	-0-	-2468	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					2
*10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1			1

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	37	1	746	3	Y	30	37	1			32
							33	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	Y	13					45
							14	9									
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	40	1	825	3	Y	3	27	1			21
							3	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	Y	-0-					21
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					21
*11	840	N	82	-0-	-758	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	16	1			5
							2	4									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	38	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	44	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	819	-0-	-3645	-0-	9	1	810	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	105	-0-	-3705	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	217	-0-	-4123	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	77	-0-	-4123	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	378	3	129	9	N	117					420
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	110	3	67	9	N	61					481
08	620	N	426	-0-	-194	-0-	304	3	122	9	N	111	373	1			219
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	387	3	112	9	N	102					321
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	339	3	101	9	N	92					413
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	112					525

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	8	8	1			-0-
							11	4	9	9							
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
08	837	N	367	-0-	-470	-0-	18	1	337	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	181	1	2725	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-	2	1			-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	59	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	70	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	68	1	5956	2	N	-0-					-0-
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	17	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	11	1	907	3	N	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	2339	1	4293	3	Y	65	95	1			22
							72	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1758	1	3054	3	Y	54	54	1			22
							59	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	2367	1	4260	3	Y	56					78
							62	9									
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1746	1	106	9	Y	96	65	1			109
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1152	1	96	9	Y	87	77	1			119
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1242	1	101	9	Y	92	2	1			209

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	348	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	337	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	354	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	371	1	2145	3	Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	349	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	408	1	2368	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	41	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	75	-0-	-18	-0-	27	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	25	-0-	-125	-0-	17	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
11	150	X	11	-0-	-139	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

06	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2290	-0-	-1027	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	197	1	2834	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	180	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	203	1	2543	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1844	-0-	1844	4590	142	1	1702	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	23	1	405	3	Y	47	47	1			2
							21	4	52	9							
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	156	148	1			9
							172	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	139	143	1			5
							153	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	Y	111	110	1			6
							122	9									
11	1290	N	86	-0-	-1204	-0-	5	1	73	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	83	1	1432	3	Y	239	239	1			9
							74	4	263	9							
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	87	1	1335	3	Y	199	200	1			8
							9	4	219	9							
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	228	222	1			14
							251	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	96	1	1457	3	Y	263	267	1			10
							289	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	105	1	1574	3	Y	271	266	1			15
							298	9									
11	1770	N	354	-0-	-1416	-0-	22	1	291	3	Y	37	50	1			2
							41	9									

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	53	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	54	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	59	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	44	1	3866	3	N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	38	1	3197	3	N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	34	1	2852	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	1	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	75	1	1298	3	Y	169	170	1		6
							67	4	186	9						
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	237	234	1		9
							10	4	261	9						
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	241	235	1		15
							265	9								
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	3	Y	260	265	1		10
							286	9								
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	3	Y	233	230	1		13
							256	9								
11	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	97	1	1308	3	Y	171	173	1		11
							188	9								

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	82	1	1405	3	Y	91	89	1		3
							72	4	100	9						
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	965	3	Y	50	51	1		2
							6	4	55	9						
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	Y	111	106	1		7
							122	9								
09	1650	N	1192	-0-	-458	-0-	69	1	1043	3	Y	73	77	1		3
							80	9								
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1538	3	Y	137	132	1		8
							151	9								
11	1620	N	773	-0-	-847	-0-	50	1	673	3	Y	45	50	1		3
							50	9								

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1		24
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	5	23	1		6
							6	9								
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				6
09	300	X	12	-0-	-288	-0-	5	1	7	3	Y	-0-	5	1		1
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				1

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	69	1	6534	2	N	-0-				-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	39	1	3843	2	N	-0-				-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	49	1	4264	2	N	-0-				-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	44	1	3875	3	N	-0-				-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	9	1	739	3	N	-0-				-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	203	1	4035	3	Y	53	43	1			56
							58	9									
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	276	1	5346	3	Y	48	55	1			49
							53	9									
08	6758	X	3033	-0-	-3725	-0-	140	1	2865	3	Y	25					74
							28	9									
09	6540	X	978	-0-	-5562	-0-	400	1	553	3	Y	23	66	1			31
							25	9									
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					31
11	5490	X	389	-0-	-5101	-0-	14	1	341	3	Y	23					54
							9	4	25	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	272	1	5419	3	Y	97	107	1			105
							107	9									
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	277	1	5366	3	Y	75	103	1			77
							83	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	268	1	5492	3	Y	59					136
							65	9									
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	3171	1	4389	3	Y	42	121	1			57
							46	9									
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					57
11	5790	X	917	-0-	-4873	-0-	34	1	824	3	Y	34					91
							22	4	37	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	131	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	111	1	10828	2	N	-0-					-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	101	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	60	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	47	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	46	1	3914	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	443	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	N	-0-					-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	273	1	25777	2	N	-0-					-0-
07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	304	1	29630	2	N	-0-					-0-
08	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	322	1	28257	2	N	-0-					-0-
09	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	285	1	25140	3	N	-0-					-0-
10	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	347	1	29484	3	N	-0-					-0-
11	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	314	1	26703	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

06	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	184	1	17340	2	N	-0-					-0-
07	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	181	1	17651	2	N	-0-					-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	189	1	16612	2	N	-0-					-0-
09	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	187	1	16514	3	N	-0-					-0-
10	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	204	1	17362	3	N	-0-					-0-
11	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	197	1	16767	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

06	6630	X	5239	-0-	-1391	-0-	250	1	4986	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	6851	X	4547	-0-	-2304	-0-	223	1	4317	3	Y	6					10
							7	9									
08	6851	X	4889	-0-	-1962	-0-	227	1	4661	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
09	5460	X	4061	-0-	-1399	-0-	219	1	3842	3	Y	-0-					5
*10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					5
*11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	3	1			2

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

06	43337	X	43337	-0-	-0-	-0-	454	1	42883	2	N	-0-					-0-
07	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	460	1	44730	2	N	-0-					-0-
08	42415	X	42415	-0-	-0-	-0-	478	1	41937	2	N	-0-					-0-
09	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	486	1	42894	3	N	-0-					-0-
10	44451	X	44451	-0-	-0-	-0-	517	1	43934	3	N	-0-					-0-
11	43691	X	43691	-0-	-0-	-0-	508	1	43183	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	135	1	12778	2	N	-0-					-0-
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	127	1	12347	2	N	-0-					-0-
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	2	N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	70	1	6190	3	N	-0-					-0-
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	165	1	14046	3	N	-0-					-0-
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	115	1	9813	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	83	1	7860	2	N	-0-					-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	80	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	79	1	6925	2	N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	65	1	5748	3	N	-0-					-0-
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	107	1	9073	3	N	-0-					-0-
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	97	1	8284	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	105	1	9945	2	N	-0-					-0-
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	92	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	95	1	8303	2	N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	79	1	6937	3	N	-0-					-0-
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	121	1	10257	3	N	-0-					-0-
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	110	1	9352	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

06	9120	X	6188	-0-	-2932	-0-	296	1	5890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	9424	X	8343	-0-	-1081	-0-	410	1	7931	3	Y	2					4
							2	9									
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	371	1	7610	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	376	1	6611	3	Y	-0-					5
*10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					5
*11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-	3	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	71	1	2297	3	Y	271	274	1			7
							42	4	298	9							
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	3	Y	243	241	1			9
							40	4	267	9							
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
							2	4	201	9							
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
							50	4	255	9							
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	254	252	0			8
							126	4	279	9							
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	3	Y	246	247	0			7
							69	4	271	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	3	Y	950	932	1			24
							30	4	1045	9							
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	3	Y	167	185	1			6
							48	4	184	9							
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	77	1	2389	3	Y	193	196	1			3
							4	4	212	9							
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	66	1	1798	3	Y	154	153	0			4
							66	4	169	9							
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	177	175	0			6
							104	4	195	9							
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	3	Y	141	143	0			4
							77	4	155	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	3	Y	215	223	1			5
							23	4	237	9							
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1236	3	Y	261	257	1			9
							30	4	287	9							
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	44	1	1361	3	Y	204	209	1			4
							2	4	224	9							
09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	3	Y	187	186	0			5
							41	4	206	9							
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	3	Y	215	213	0			7
							105	4	237	9							
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	144	147	0			4
							33	4	158	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	84	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	71	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	74	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	73	1	6402	3	N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	52	1	4390	3	N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	344	1	32526	2	N	-0-					-0-
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	330	1	32090	2	N	-0-					-0-
08	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	353	1	30984	2	N	-0-					-0-
09	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	361	1	31876	3	N	-0-					-0-
10	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	360	1	30626	3	N	-0-					-0-
11	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	373	1	31723	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	189	1	17822	2	N	-0-					-0-
07	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	166	1	16193	2	N	-0-					-0-
08	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	180	1	15827	2	N	-0-					-0-
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	186	1	16425	3	N	-0-					-0-
10	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	205	1	17472	3	N	-0-					-0-
11	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	167	1	14220	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	8396	-0-	-2614	-0-	401	1	7994	3	Y	1					1
							1	9									
07	11377	X	8704	-0-	-2673	-0-	428	1	8276	3	Y	-0-					1
08	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	410	1	8410	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	9930	X	8402	-0-	-1528	-0-	452	1	7950	3	Y	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
11	8550	X	1208	-0-	-7342	-0-	47	1	1130	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	104	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	101	1	9837	2	N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	88	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	91	1	8076	3	N	-0-					-0-
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	121	1	10265	3	N	-0-					-0-
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	103	1	8729	3	N	-0-					-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
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	58	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	58	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	55	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	47	1	4161	3	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	61	1	5170	3	N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	55	1	4671	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	273	1	25747	2	N	-0-					-0-
07	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	265	1	25742	2	N	-0-					-0-
08	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	297	1	26100	2	N	-0-					-0-
09	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	278	1	24548	3	N	-0-					-0-
10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	298	1	25348	3	N	-0-					-0-
11	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	275	1	23352	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	18	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	17	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	17	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	17	1	1477	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	84	84	1			2
							9	4	92	9							
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	13	1	460	3	Y	107	105	1			4
							11	4	118	9							
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	151	152	1			3
							2	4	166	9							
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	145	144	0			4
							39	4	160	9							
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	141	141	0			4
							92	4	155	9							
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	83	85	0			2
							30	4	91	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	115	114	1			3
							9	4	127	9							
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	212	1	7257	3	Y	138	136	1			5
							173	4	152	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	182	1	5650	3	Y	127	130	1			2
							9	4	140	9							
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	99	98	0			3
							26	4	109	9							
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	913	3	Y	90	90	0			3
							82	4	99	9							
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	21	23	0			1
							17	4	23	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	3	Y	144	146	1			4
							33	4	158	9							
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	3	Y	180	178	1			6
							44	4	198	9							
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	67	1	2067	3	Y	188	191	1			3
							3	4	207	9							
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	123	123	0			3
							65	4	135	9							
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	159	157	0			5
							170	4	175	9							
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	99	101	0			3
							48	4	109	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	3	Y	478	479	1			12
							61	4	526	9							
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	3	Y	496	491	1			17
							79	4	546	9							
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	120	1	3723	3	Y	550	557	1			10
							6	4	605	9							
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	112	1	3054	3	Y	422	420	0			12
							113	4	464	9							
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	118	1	3110	3	Y	478	475	0			15
							279	4	526	9							
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	3	Y	222	231	0			6
							74	4	244	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	32	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	24	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	129	1	11277	2	N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	28	1	2500	3	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	33	1	2831	3	N	-0-					-0-
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	86	1	7303	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	143	1	13496	2	N	-0-					-0-
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	134	1	13016	2	N	-0-					-0-
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	156	1	13664	2	N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	122	1	10791	3	N	-0-					-0-
10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	170	1	14436	3	N	-0-					-0-
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	159	1	13488	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	178	1	16811	2	N	-0-					-0-
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	166	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	170	1	14893	2	N	-0-					-0-
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	113	1	9943	3	N	-0-					-0-
10	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	243	1	20677	3	N	-0-					-0-
11	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	187	1	15880	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	77	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	67	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	83	1	7309	2	N	-0-					-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	95	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	96	1	8171	3	N	-0-					-0-
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	8216	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	185	1	17444	2	N	-0-			-0-
07	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	162	1	15729	2	N	-0-			-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	22	1	1917	2	N	-0-			-0-
09	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	277	1	24446	3	N	-0-			-0-
10	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	232	1	19690	3	N	-0-			-0-
11	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	185	1	15691	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	21	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	26	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2040	3	N	-0-			-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	31	1	2620	3	N	-0-			-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	28	1	2346	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	185	1	17480	2	N	-0-			-0-
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	146	1	14244	2	N	-0-			-0-
08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	120	1	10562	2	N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	3	N	-0-			-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	51	1	4355	3	N	-0-			-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	44	1	3780	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-			-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	21	1	2038	2	N	-0-			-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-			-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	3	N	-0-			-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	20	1	1689	3	N	-0-			-0-
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	157	1	14854	2	N	-0-			-0-
07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	145	1	14122	2	N	-0-			-0-
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	163	1	14299	2	N	-0-			-0-
09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	115	1	10144	3	N	-0-			-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	188	1	16020	3	N	-0-			-0-
11	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	159	1	13489	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	236	1	22265	2	N	-0-			-0-
07	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	172	1	16758	2	N	-0-			-0-
08	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	247	1	21676	2	N	-0-			-0-
09	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	140	1	12316	3	N	-0-			-0-
10	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	271	1	23047	3	N	-0-			-0-
11	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	209	1	17776	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	52	1	4950	2	N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	60	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	77	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	52	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	81	1	6912	3	N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	70	1	5943	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	6480	-0-	-12060	-0-	310	1	6168	3	Y	2					2
							2	9									
07	19158	X	15781	-0-	-3377	-0-	776	1	15005	3	Y	-0-					2
08	13516	X	11126	-0-	-2390	-0-	517	1	10608	3	Y	-0-	1	1			1
							1	4									
09	13080	X	11255	-0-	-1825	-0-	606	1	10649	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		12609	-0-	12609	12609	491	1	11789	3	Y	8	1	1			8
							320	4	9	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	139	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	148	1	2869	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	188	1	3858	3	Y	4					4
							4	9									
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	177	1	3104	3	Y	-0-					4
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	DLQ G-10		4274	-0-	4274	4274	163	1	3910	3	Y	86	3	1			87
							106	4	95	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		981	-0-	981	981	38	1	918	3	Y	-0-	3	1			-0-
							25	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	9200	-0-	-3400	-0-	440	1	8752	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	13020	X	8544	-0-	-4476	-0-	420	1	8122	3	Y	2					9
							2	9									
08	13020	X	10290	-0-	-2730	-0-	479	1	9811	3	Y	-0-	5	1			4
09	10950	X	2315	-0-	-8635	-0-	125	1	2190	3	Y	-0-					4
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	DLQ G-10		5059	-0-	5059	5059	197	1	4734	3	Y	-0-	2	1			2
							128	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	232	1	21921	2	N	-0-					-0-
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	175	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	167	1	14659	2	N	-0-					-0-
09	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	187	1	16511	3	N	-0-					-0-
10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	135	1	11444	3	N	-0-					-0-
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	233	1	19790	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	156	1	14719	2	N	-0-					-0-
07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	153	1	14914	2	N	-0-					-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	155	1	13598	2	N	-0-					-0-
09	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	164	1	14459	3	N	-0-					-0-
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	161	1	13669	3	N	-0-					-0-
11	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	184	1	15663	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

06	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	277	1	26147	2	N	-0-					-0-
07	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	269	1	26136	2	N	-0-					-0-
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	201	1	17670	2	N	-0-					-0-
09	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	312	1	27551	3	N	-0-					-0-
10	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	299	1	25458	3	N	-0-					-0-
11	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	285	1	24199	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	3	Y	143	142	1			4
							25	4	157	9							
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	3	Y	132	131	1			5
							25	4	145	9							
08	1767	X	1313	-0-	-454	-0-	38	1	1188	3	Y	77	81	1			1
							2	4	85	9							
09	1710	X	1133	-0-	-577	-0-	35	1	960	3	Y	94	92	0			3
							35	4	103	9							
10	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	39	1	1017	3	Y	97	97	0			3
							91	4	107	9							
11	1560	X	1102	-0-	-458	-0-	34	1	921	3	Y	92	92	0			3
							46	4	101	9							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	179	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	101	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	198	1	17414	2	N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	156	1	13730	3	N	-0-					-0-
10	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	186	1	15847	3	N	-0-					-0-
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	162	1	13764	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	166	1	15696	2	N	-0-					-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	117	1	11420	2	N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	128	1	11223	2	N	-0-					-0-
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	128	1	11307	3	N	-0-					-0-
10	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	183	1	15570	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	190	1	16190	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	251	1	23731	2	N	-0-					-0-
07	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	219	1	21340	2	N	-0-					-0-
08	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	236	1	20670	2	N	-0-					-0-
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	253	1	22356	3	N	-0-					-0-
10	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	216	1	18334	3	N	-0-					-0-
11	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	228	1	19374	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	132	1	12468	2	N	-0-					-0-
07	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	127	1	12405	2	N	-0-					-0-
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	129	1	11328	2	N	-0-					-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	138	1	12165	3	N	-0-					-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	137	1	11659	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	192	1	18103	2	N	-0-					-0-
07	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	168	1	16373	2	N	-0-					-0-
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	193	1	16973	2	N	-0-					-0-
09	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	197	1	17428	3	N	-0-					-0-
10	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	200	1	17001	3	N	-0-					-0-
11	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	200	1	16970	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	612	1	19753	3	Y	4244	4137	1			107
							362	4	4668	9							
07	83750	X	83750	-0-	-0-	-0-	1976	1	67604	3	Y	11415	11123	1			399
							1613	4	12557	9							
08	75891	X	75891	-0-	-0-	-0-	2121	1	65756	3	Y	7192	7464	1			127
							103	4	7911	9							
09	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	1675	1	45628	3	Y	5529	5504	0			152
							1684	4	6082	9							
10	DLQ G-10		52331	-0-	52331	52331	1588	1	41855	3	Y	4671	4675	0			148
							3750	4	5138	9							
11	DLQ G-10		42921	-0-	42921	95252	1321	1	35571	3	Y	3867	3904	0			111
							1775	4	4254	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	168	1	15868	2	N	-0-					-0-
07	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	183	1	17812	2	N	-0-					-0-
08	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	183	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	132	1	11615	3	N	-0-					-0-
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	245	1	20799	3	N	-0-					-0-
11	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	216	1	18353	3	N	-0-					-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 #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	672	1	21703	3	Y	4376	4265	1		111
							398	4	4814	9						
07	79604	X	79604	-0-	-0-	-0-	1859	1	63609	3	Y	11471	11181	1		401
							1518	4	12618	9						
08	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	1938	1	60091	3	Y	7598	7865	1		134
							94	4	8358	9						
09	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	1539	1	41904	3	Y	5605	5585	0		154
							1547	4	6166	9						
10	50008	X	50008	-0-	-0-	-0-	1500	1	39534	3	Y	4938	4936	0		156
							3542	4	5432	9						
11	41026	X	41026	-0-	-0-	-0-	1247	1	33586	3	Y	4106	4144	0		118
							1676	4	4517	9						

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

06	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	195	1	18459	2	N	-0-				-0-
07	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	173	1	16826	2	N	-0-				-0-
08	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	199	1	17429	2	N	-0-				-0-
09	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	145	1	12768	3	N	-0-				-0-
10	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	267	1	22673	3	N	-0-				-0-
11	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	226	1	19255	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

06	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	196	1	18509	2	N	-0-				-0-
07	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	187	1	18225	2	N	-0-				-0-
08	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	190	1	16635	2	N	-0-				-0-
09	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	190	1	16769	3	N	-0-				-0-
10	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	217	1	18426	3	N	-0-				-0-
11	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	210	1	17881	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

06	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	197	1	18560	2	N	-0-				-0-
07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	209	1	20320	2	N	-0-				-0-
08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	209	1	18316	2	N	-0-				-0-
09	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	201	1	17770	3	N	-0-				-0-
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	201	1	17118	3	N	-0-				-0-
11	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	210	1	17899	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

06	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	157	1	14849	2	N	-0-				-0-
07	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	134	1	13051	2	N	-0-				-0-
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	158	1	13869	2	N	-0-				-0-
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	158	1	13944	3	N	-0-				-0-
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	150	1	12750	3	N	-0-				-0-
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	170	1	14415	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1276	-0-	-1664	-0-	34	1	1095	3	Y	115	117	1			3
							20	4	127	9							
07	3038	X	1495	-0-	-1543	-0-	35	1	1210	3	Y	201	197	1			7
							29	4	221	9							
08	4340	X	1782	-0-	-2558	-0-	48	1	1492	3	Y	218	221	1			4
							2	4	240	9							
09	4200	X	1552	-0-	-2648	-0-	45	1	1233	3	Y	207	205	0			6
							46	4	228	9							
10	2294	X	1738	-0-	-556	-0-	50	1	1306	3	Y	241	239	0			8
							117	4	265	9							
11	1710	X	1600	-0-	-110	-0-	46	1	1241	3	Y	228	229	0			7
							62	4	251	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

06	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	285	1	26945	2	N	-0-					-0-
07	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	284	1	27651	2	N	-0-					-0-
08	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	286	1	25110	2	N	-0-					-0-
09	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	247	1	21780	3	N	-0-					-0-
10	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	279	1	23733	3	N	-0-					-0-
11	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	269	1	22892	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	41	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	29	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	27	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	11	1	975	3	N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	4	1	313	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	3	Y	222	221	1			6
							31	4	244	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	46	1	1563	3	Y	202	201	1			7
							37	4	222	9							
08	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	50	1	1540	3	Y	219	222	1			4
							2	4	241	9							
09	2010	N	1377	-0-	-633	-0-	41	1	1111	3	Y	167	166	0			5
							41	4	184	9							
10	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	44	1	1148	3	Y	164	164	0			5
							103	4	180	9							
11	1770	N	1111	-0-	-659	-0-	34	1	922	3	Y	99	101	0			3
							46	4	109	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	788	1	15700	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	509	1	9845	3	Y	-0-					1
08	10416	X	8381	-0-	-2035	-0-	390	1	7991	3	Y	-0-					1
09	16500	X	8992	-0-	-7508	-0-	484	1	8501	3	Y	6					7
							7	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		10203	-0-	10203	10203	397	1	9543	3	Y	4	6	1			5
							259	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	236	1	4701	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	340	1	6578	3	Y	-0-					1
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	289	1	5920	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	347	1	6094	3	Y	6					11
							7	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		6617	-0-	6617	6617	255	1	6130	3	Y	60	10	1			61
							166	4	66	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

06	19830	X	12783	-0-	-7047	-0-	760	1	12023	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	12875	-0-	-3617	-0-	823	1	12052	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14201	-0-	-1423	-0-	959	1	13242	2	N	-0-					-0-
09	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	896	1	13424	3	N	-0-					-0-
10	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	1109	1	16996	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	1069	1	14273	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

06	28410	X	22190	-0-	-6220	-0-	233	1	21957	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	21352	-0-	-8005	-0-	217	1	21135	2	N	-0-					-0-
08	29357	X	23039	-0-	-6318	-0-	260	1	22779	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	20161	-0-	-5339	-0-	226	1	19935	3	N	-0-					-0-
10	25203	X	22338	-0-	-2865	-0-	260	1	22078	3	N	-0-					-0-
11	22290	X	19687	-0-	-2603	-0-	229	1	19458	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

06	20970	X	14859	-0-	-6111	-0-	156	1	14703	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	13885	-0-	-4250	-0-	141	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	13656	-0-	-4479	-0-	154	1	13502	2	N	-0-					-0-
09	16230	X	13940	-0-	-2290	-0-	156	1	13784	3	N	-0-					-0-
10	15500	X	11978	-0-	-3522	-0-	139	1	11839	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	14526	-0-	-324	-0-	169	1	14357	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

06	22020	X	14935	-0-	-7085	-0-	157	1	14778	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	13666	-0-	-4748	-0-	139	1	13527	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	14052	-0-	-4362	-0-	158	1	13894	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	15078	-0-	-2172	-0-	169	1	14909	3	N	-0-					-0-
10	16430	X	14441	-0-	-1989	-0-	168	1	14273	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	14517	-0-	-423	-0-	169	1	14348	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

06	16080	X	14267	-0-	-1813	-0-	848	1	13419	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	14377	-0-	-2239	-0-	919	1	13458	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	14590	-0-	-2026	-0-	985	1	13605	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	11575	-0-	-3665	-0-	725	1	10850	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	11562	-0-	-3752	-0-	708	1	10854	3	N	-0-					-0-
11	14280	X	9750	-0-	-4530	-0-	679	1	9071	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22470	X	19585	-0-	-2885	-0-	205	1	19380	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	18959	-0-	-4260	-0-	193	1	18766	2	N	-0-			-0-
08	23219	X	20360	-0-	-2859	-0-	229	1	20131	2	N	-0-			-0-
09	20100	X	13527	-0-	-6573	-0-	152	1	13375	3	N	-0-			-0-
10	24499	X	24499	-0-	-0-	-0-	285	1	24214	3	N	-0-			-0-
11	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	230	1	19564	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	21601	-0-	-3119	-0-	226	1	21375	2	N	-0-			-0-
07	24211	X	20554	-0-	-3657	-0-	209	1	20345	2	N	-0-			-0-
08	23653	X	22967	-0-	-686	-0-	259	1	22708	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	15700	-0-	-6320	-0-	176	1	15524	3	N	-0-			-0-
10	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	303	1	25726	3	N	-0-			-0-
11	22230	X	20430	-0-	-1800	-0-	237	1	20193	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	207	1	19543	2	N	-0-			-0-
07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	148	1	14393	2	N	-0-			-0-
08	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	250	1	21958	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	15304	-0-	-4436	-0-	171	1	15133	3	N	-0-			-0-
10	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	280	1	23815	3	N	-0-			-0-
11	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	251	1	21318	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23490	X	18661	-0-	-4829	-0-	196	1	18465	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	17180	-0-	-7093	-0-	175	1	17005	2	N	-0-			-0-
08	24273	X	19182	-0-	-5091	-0-	216	1	18966	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	14206	-0-	-5654	-0-	159	1	14047	3	N	-0-			-0-
10	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	264	1	22439	3	N	-0-			-0-
11	18660	X	18162	-0-	-498	-0-	211	1	17951	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25650	X	21683	-0-	-3967	-0-	227	1	21456	2	N	-0-			-0-
07	25017	X	20297	-0-	-4720	-0-	206	1	20091	2	N	-0-			-0-
08	24211	X	20572	-0-	-3639	-0-	232	1	20340	2	N	-0-			-0-
09	23310	X	13996	-0-	-9314	-0-	157	1	13839	3	N	-0-			-0-
10	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	276	1	23454	3	N	-0-			-0-
11	21690	X	19772	-0-	-1918	-0-	230	1	19542	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	16434	-0-	-4116	-0-	172	1	16262	2	N	-0-			-0-
07	21235	X	15612	-0-	-5623	-0-	159	1	15453	2	N	-0-			-0-
08	19499	X	16111	-0-	-3388	-0-	182	1	15929	2	N	-0-			-0-
09	18870	X	11642	-0-	-7228	-0-	130	1	11512	3	N	-0-			-0-
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	223	1	18951	3	N	-0-			-0-
11	16440	X	13176	-0-	-3264	-0-	153	1	13023	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	1998	1	31612	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	1601	1	23447	2	N	-0-			-0-
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1565	1	21602	2	N	-0-			-0-
09	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1320	1	19763	3	N	-0-			-0-
10	21297	X	11596	-0-	-9701	-0-	710	1	10886	3	N	-0-			-0-
11	20610	X	2183	-0-	-18427	-0-	152	1	2031	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

06	22560	X	18700	-0-	-3860	-0-	1112	1	17588	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	18490	-0-	-3179	-0-	1182	1	17308	2	N	-0-					-0-
08	20274	X	17520	-0-	-2754	-0-	1183	1	16337	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	15345	-0-	-4275	-0-	961	1	14384	3	N	-0-					-0-
10	20274	X	12817	-0-	-7457	-0-	785	1	12032	3	N	-0-					-0-
11	18690	X	12442	-0-	-6248	-0-	867	1	11575	3	N	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

06	25500	X	22010	-0-	-3490	-0-	1508	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	22503	-0-	-3847	-0-	1483	1	21020	2	N	-0-					-0-
08	24645	X	23615	-0-	-1030	-0-	1528	1	22087	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	21861	-0-	-1359	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	22589	-0-	-723	-0-	1550	1	21039	3	N	-0-					-0-
11	22860	X	21861	-0-	-999	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

06	21300	X	19207	-0-	-2093	-0-	915	1	18228	3	Y	58	60	1			62
							64	9									
07	22010	X	18988	-0-	-3022	-0-	931	1	18005	3	Y	47					109
							52	9									
08	22010	X	18480	-0-	-3530	-0-	857	1	17591	3	Y	28	66	1			71
							1	4	31	9							
09	19200	X	10073	-0-	-9127	-0-	542	1	9531	3	Y	-0-					71
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*11	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	13	1	311	3	Y	-0-	55	1			16
							8	4									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

06	31230	X	29055	-0-	-2175	-0-	1388	1	27630	3	Y	34	45	1			36
							37	9									
07	32271	X	23010	-0-	-9261	-0-	1129	1	21842	3	Y	35					71
							39	9									
08	31403	X	25054	-0-	-6349	-0-	1163	1	23871	3	Y	16	42	1			45
							2	4	18	9							
09	29070	X	23779	-0-	-5291	-0-	1279	1	22479	3	Y	19					64
							21	9									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	DLQ	G-10	30468	-0-	30468	30468	1186	1	28509	3	Y	-0-	57	1			7
							773	4									

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

06	27990	X	22208	-0-	-5782	-0-	233	1	21975	2	N	-0-					-0-
07	28923	X	21488	-0-	-7435	-0-	219	1	21269	2	N	-0-					-0-
08	25017	X	19495	-0-	-5522	-0-	220	1	19275	2	N	-0-					-0-
09	24210	X	20381	-0-	-3829	-0-	228	1	20153	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	20971	-0-	-3209	-0-	244	1	20727	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	19595	-0-	-2605	-0-	228	1	19367	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	214	1	20161	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	19173	-0-	-9440	-0-	195	1	18978	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	18160	-0-	-10453	-0-	205	1	17955	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	18245	-0-	-4765	-0-	204	1	18041	3	N	-0-					-0-
10	22227	X	19729	-0-	-2498	-0-	229	1	19500	3	N	-0-					-0-
11	20370	X	18347	-0-	-2023	-0-	213	1	18134	3	N	-0-					-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
06	42240	X	39333	-0-	-2907	-0-	412	1	38921	2	N	-0-					-0-
07	43648	X	40177	-0-	-3471	-0-	409	1	39768	2	N	-0-					-0-
08	43648	X	36720	-0-	-6928	-0-	414	1	36306	2	N	-0-					-0-
09	41040	X	38311	-0-	-2729	-0-	429	1	37882	3	N	-0-					-0-
10	41726	X	38553	-0-	-3173	-0-	448	1	38105	3	N	-0-					-0-
11	39330	X	37326	-0-	-2004	-0-	434	1	36892	3	N	-0-					-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
06	32610	X	31321	-0-	-1289	-0-	328	1	30993	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	32085	-0-	-1612	-0-	326	1	31759	2	N	-0-					-0-
08	33201	X	29454	-0-	-3747	-0-	332	1	29122	2	N	-0-					-0-
09	32100	X	30732	-0-	-1368	-0-	344	1	30388	3	N	-0-					-0-
10	32953	X	31915	-0-	-1038	-0-	371	1	31544	3	N	-0-					-0-
11	31320	X	30043	-0-	-1277	-0-	349	1	29694	3	N	-0-					-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
06	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-

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
06	34350	X	30324	-0-	-4026	-0-	318	1	30006	2	N	-0-					-0-
07	35495	X	30619	-0-	-4876	-0-	311	1	30308	2	N	-0-					-0-
08	33077	X	28042	-0-	-5035	-0-	316	1	27726	2	N	-0-					-0-
09	31680	X	29279	-0-	-2401	-0-	328	1	28951	3	N	-0-					-0-
10	32178	X	30305	-0-	-1873	-0-	352	1	29953	3	N	-0-					-0-
11	30330	X	28394	-0-	-1936	-0-	330	1	28064	3	N	-0-					-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
06	49170	X	43139	-0-	-6031	-0-	341	1	42798	2	N	-0-					-0-
07	50809	X	41458	-0-	-9351	-0-	325	1	41133	2	N	-0-					-0-
08	50809	X	41753	-0-	-9056	-0-	342	1	41411	2	N	-0-					-0-
09	47700	X	35287	-0-	-12413	-0-	292	1	34995	3	N	-0-					-0-
*10	47802	X	37715	-0-	-10087	-0-	308	1	37407	3	N	-0-					-0-
11	43140	X	28846	-0-	-14294	-0-	205	1	28641	3	N	-0-					-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
06	33630	X	29180	-0-	-4450	-0-	306	1	28874	2	N	-0-					-0-
07	34751	X	30533	-0-	-4218	-0-	311	1	30222	2	N	-0-					-0-
08	33728	X	24615	-0-	-9113	-0-	277	1	24338	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	28383	-0-	-4107	-0-	318	1	28065	3	N	-0-					-0-
10	33356	X	27039	-0-	-6317	-0-	314	1	26725	3	N	-0-					-0-
11	29550	X	25926	-0-	-3624	-0-	301	1	25625	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	23160	X	12218	-0-	-10942	-0-	128	1	12090	2	N	-0-					-0-
07	23932	X	11940	-0-	-11992	-0-	121	1	11819	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	9652	-0-	-11056	-0-	109	1	9543	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	9742	-0-	-6248	-0-	109	1	9633	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	10061	-0-	-3207	-0-	117	1	9944	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	9258	-0-	-2952	-0-	108	1	9150	3	N	-0-					-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
06	43170	X	42028	-0-	-1142	-0-	440	1	41588	2	N	-0-					-0-
07	44609	X	43112	-0-	-1497	-0-	439	1	42673	2	N	-0-					-0-
08	43710	X	41270	-0-	-2440	-0-	465	1	40805	2	N	-0-					-0-
09	42300	X	42229	-0-	-71	-0-	473	1	41756	3	N	-0-					-0-
10	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	511	1	43434	3	N	-0-					-0-
11	42030	X	41467	-0-	-563	-0-	482	1	40985	3	N	-0-					-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
06	29160	X	26124	-0-	-3036	-0-	274	1	25850	2	N	-0-					-0-
07	29574	X	26336	-0-	-3238	-0-	268	1	26068	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	24781	-0-	-3925	-0-	279	1	24502	2	N	-0-					-0-
09	27540	X	25274	-0-	-2266	-0-	283	1	24991	3	N	-0-					-0-
10	27931	X	25791	-0-	-2140	-0-	300	1	25491	3	N	-0-					-0-
11	26130	X	23338	-0-	-2792	-0-	271	1	23067	3	N	-0-					-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
06	32970	X	22848	-0-	-10122	-0-	180	1	22668	2	N	-0-					-0-
07	30411	X	22782	-0-	-7629	-0-	179	1	22603	2	N	-0-					-0-
08	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	198	1	23961	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	20931	-0-	-6999	-0-	173	1	20758	3	N	-0-					-0-
*10	27063	X	20361	-0-	-6702	-0-	166	1	20195	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	15560	-0-	-7810	-0-	111	1	15449	3	N	-0-					-0-

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
06	21750	X	17693	-0-	-4057	-0-	404	1	17289	2	N	-0-					-0-
07	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	1181	1	29380	2	N	-0-					-0-
08	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	1445	1	20469	2	N	-0-					-0-
09	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	1444	1	30640	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	20659	-0-	-9907	-0-	1351	1	19308	3	N	-0-					-0-
11	29580	X	21453	-0-	-8127	-0-	1209	1	20244	3	N	-0-					-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
06	31020	X	29584	-0-	-1436	-0-	1759	1	27825	2	N	-0-					-0-
07	32054	X	29232	-0-	-2822	-0-	1869	1	27363	2	N	-0-					-0-
08	30659	X	29596	-0-	-1063	-0-	1999	1	27597	2	N	-0-					-0-
09	29580	X	28119	-0-	-1461	-0-	1760	1	26359	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	15263	-0-	-15303	-0-	935	1	14328	3	N	-0-					-0-
11	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	2454	1	32759	3	N	-0-					-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
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	286	1	12224	2	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	481	1	11983	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	12891	-0-	-2051	-0-	850	1	12041	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	11702	-0-	-2758	-0-	527	1	11175	3	N	-0-					-0-
10	14942	X	10264	-0-	-4678	-0-	671	1	9593	3	N	-0-					-0-
11	12510	X	8350	-0-	-4160	-0-	470	1	7880	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	10560	X	37	-0-	-10523	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	74	-0-	-9505	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	6	-0-	-5822	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-			-0-
11	60	X	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

06	7080	X	6187	-0-	-893	-0-	1458	1	4729	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	5082	-0-	-2234	-0-	1252	1	3830	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	982	1	4596	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	3941	-0-	-2329	-0-	1698	1	2243	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	4696	-0-	-1783	-0-	1902	1	2794	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	4650	-0-	-1530	-0-	1541	1	3109	3	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

06	46080	X	44070	-0-	-2010	-0-	4071	1	39999	3	N	-0-			-0-
07	47616	X	43859	-0-	-3757	-0-	3769	1	40090	3	N	-0-			-0-
08	45880	X	42775	-0-	-3105	-0-	3303	1	39472	3	N	-0-			-0-
09	44070	X	38596	-0-	-5474	-0-	3221	1	35375	3	N	-0-			-0-
10	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					N	-0-			-0-
11	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

06	7830	X	6414	-0-	-1416	-0-	1512	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	4766	-0-	-3325	-0-	1174	1	3592	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	1170	1	5476	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	3154	-0-	-4166	-0-	1359	1	1795	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	3528	-0-	-3664	-0-	1429	1	2099	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	4763	-0-	-1657	-0-	1578	1	3185	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

06	19590	X	14490	-0-	-5100	-0-	862	1	13628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	7172	-0-	-11056	-0-	458	1	6714	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	115	-0-	-16594	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-
09	14940	X	29	-0-	-14911	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1587	1	24327	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	7882	-0-	-6608	-0-	549	1	7333	3	N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

06	22770	X	19553	-0-	-3217	-0-	779	1	18774	2	Y	-0-			-0-
07	22723	X	20837	-0-	-1886	-0-	1236	1	19601	2	Y	-0-			-0-
08	23219	X	20162	-0-	-3057	-0-	1309	1	18853	2	Y	-0-			-0-
09	22470	X	19209	-0-	-3261	-0-	1353	1	17856	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		19792	-0-	19792	19792	1465	1	18327	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		14755	-0-	14755	34547	1139	1	13616	3	Y	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

06	55650	X	45262	-0-	-10388	-0-	357	1	44905	2	N	-0-			-0-
07	54994	X	46046	-0-	-8948	-0-	361	1	45685	2	N	-0-			-0-
08	50747	X	47739	-0-	-3008	-0-	392	1	47347	2	N	-0-			-0-
09	48570	X	45144	-0-	-3426	-0-	374	1	44770	3	N	-0-			-0-
*10	48546	X	45583	-0-	-2963	-0-	372	1	45211	3	N	-0-			-0-
11	46200	X	33980	-0-	-12220	-0-	241	1	33739	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	1713	1	15989	2	N	-0-					-0-
07	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	1889	1	18361	2	N	-0-					-0-
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	1399	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	2	1	16783	3	N	-0-					-0-
11	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	28	1	14409	3	N	-0-					-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
06	25080	X	22147	-0-	-2933	-0-	232	1	21915	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	215	1	20885	2	N	-0-					-0-
08	25048	X	19861	-0-	-5187	-0-	224	1	19637	2	N	-0-					-0-
09	23520	X	19623	-0-	-3897	-0-	220	1	19403	3	N	-0-					-0-
10	24304	X	17658	-0-	-6646	-0-	205	1	17453	3	N	-0-					-0-
11	22140	X	19796	-0-	-2344	-0-	230	1	19566	3	N	-0-					-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
06	13620	X	11105	-0-	-2515	-0-	1075	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	7079	-0-	-3771	-0-	660	1	6419	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	4489	-0-	-6361	-0-	467	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	1406	-0-	-10064	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	2673	-0-	-8427	-0-	5	1	2668	3	N	-0-					-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
06	10440	X	9527	-0-	-913	-0-	100	1	9427	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	97	1	9393	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8368	-0-	-2358	-0-	94	1	8274	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	105	1	9275	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	9277	-0-	-736	-0-	108	1	9169	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	9001	-0-	-539	-0-	105	1	8896	3	N	-0-					-0-

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
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	989	1	8389	2	N	-0-					-0-
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	688	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	742	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7175	-0-	-1465	-0-	1004	1	6171	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	604	1	6080	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	6363	-0-	-2277	-0-	572	1	5791	3	N	-0-					-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
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	580	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	861	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	603	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	700	1	4302	3	N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	948	1	9547	3	N	-0-					-0-
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	709	1	7174	3	N	-0-					-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
06	59940	X	57037	-0-	-2903	-0-	598	1	56439	2	N	-0-					-0-
07	61938	X	58990	-0-	-2948	-0-	600	1	58390	2	N	-0-					-0-
08	62434	X	54750	-0-	-7684	-0-	617	1	54133	2	N	-0-					-0-
09	60420	X	53923	-0-	-6497	-0-	604	1	53319	3	N	-0-					-0-
10	61814	X	58103	-0-	-3711	-0-	675	1	57428	3	N	-0-					-0-
11	57090	X	53692	-0-	-3398	-0-	624	1	53068	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	50700	X	43217	-0-	-7483	-0-	341	1	42876	2	N	-0-			-0-
07	50406	X	43701	-0-	-6705	-0-	342	1	43359	2	N	-0-			-0-
08	48825	X	48416	-0-	-409	-0-	397	1	48019	2	N	-0-			-0-
09	45960	X	40088	-0-	-5872	-0-	332	1	39756	3	N	-0-			-0-
*10	45973	X	40497	-0-	-5476	-0-	331	1	40166	3	N	-0-			-0-
11	46860	X	32928	-0-	-13932	-0-	234	1	32694	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

06	47310	X	40003	-0-	-7307	-0-	316	1	39687	2	N	-0-			-0-
07	47120	X	40589	-0-	-6531	-0-	318	1	40271	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	45125	-0-	-42	-0-	370	1	44755	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	37285	-0-	-5885	-0-	309	1	36976	3	N	-0-			-0-
*10	43059	X	35584	-0-	-7475	-0-	290	1	35294	3	N	-0-			-0-
11	43680	X	31377	-0-	-12303	-0-	223	1	31154	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

06	73793	X	73793	-0-	-0-	-0-	583	1	73210	2	N	-0-			-0-
07	75927	X	75927	-0-	-0-	-0-	595	1	75332	2	N	-0-			-0-
08	84645	X	84645	-0-	-0-	-0-	694	1	83951	2	N	-0-			-0-
09	68722	X	68722	-0-	-0-	-0-	570	1	68152	3	N	-0-			-0-
*10	71885	X	71885	-0-	-0-	-0-	587	1	71298	3	N	-0-			-0-
11	59564	X	59564	-0-	-0-	-0-	423	1	59141	3	N	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

06	42900	X	1233	-0-	-41667	-0-	5	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	3203	-0-	-3183	-0-	30	1	3173	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	2625	-0-	-3017	-0-	34	1	2591	2	N	-0-			-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	27	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	1708	-0-	-1485	-0-	13	1	1695	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	1336	-0-	-1754	-0-	11	1	1325	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

06	76170	X	64186	-0-	-11984	-0-	235	1	63951	2	N	-0-			-0-
07	76539	X	69009	-0-	-7530	-0-	649	1	68360	2	N	-0-			-0-
08	76539	X	58453	-0-	-18086	-0-	764	1	57689	2	N	-0-			-0-
09	66540	X	58893	-0-	-7647	-0-	646	1	58247	3	N	-0-			-0-
10	69006	X	60185	-0-	-8821	-0-	469	1	59716	3	N	-0-			-0-
11	66780	X	57501	-0-	-9279	-0-	486	1	57015	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

06	66540	X	21041	-0-	-45499	-0-	77	1	20964	2	N	-0-			-0-
07	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	247	1	25973	2	N	-0-			-0-
08	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	325	1	24563	2	N	-0-			-0-
09	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	267	1	24065	3	N	-0-			-0-
10	26226	X	23825	-0-	-2401	-0-	185	1	23640	3	N	-0-			-0-
11	25380	X	16035	-0-	-9345	-0-	135	1	15900	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72060	X	58822	-0-	-13238	-0-	464	1	58358	2	N	-0-					-0-
07	72726	X	58594	-0-	-14132	-0-	459	1	58135	2	N	-0-					-0-
08	68603	X	65563	-0-	-3040	-0-	538	1	65025	2	N	-0-					-0-
09	64830	X	44919	-0-	-19911	-0-	372	1	44547	3	N	-0-					-0-
*10	61380	X	59975	-0-	-1405	-0-	490	1	59485	3	N	-0-					-0-
11	63450	X	42595	-0-	-20855	-0-	303	1	42292	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

06	46140	X	38655	-0-	-7485	-0-	142	1	38513	2	N	-0-					-0-
07	47678	X	40156	-0-	-7522	-0-	378	1	39778	2	N	-0-					-0-
08	47678	X	39910	-0-	-7768	-0-	522	1	39388	2	N	-0-					-0-
09	40290	X	36348	-0-	-3942	-0-	399	1	35949	3	N	-0-					-0-
10	41633	X	36059	-0-	-5574	-0-	281	1	35778	3	N	-0-					-0-
11	38850	X	36050	-0-	-2800	-0-	304	1	35746	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

06	63150	X	53738	-0-	-9412	-0-	197	1	53541	2	N	-0-					-0-
07	64108	X	56903	-0-	-7205	-0-	535	1	56368	2	N	-0-					-0-
08	64108	X	18951	-0-	-45157	-0-	248	1	18703	2	N	-0-					-0-
09	55740	X	17031	-0-	-38709	-0-	187	1	16844	3	N	-0-					-0-
10	57195	X	42772	-0-	-14423	-0-	333	1	42439	3	N	-0-					-0-
11	55080	X	36807	-0-	-18273	-0-	311	1	36496	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

06	48180	X	39315	-0-	-8865	-0-	144	1	39171	2	N	-0-					-0-
07	49786	X	44938	-0-	-4848	-0-	423	1	44515	2	N	-0-					-0-
08	49135	X	43297	-0-	-5838	-0-	566	1	42731	2	N	-0-					-0-
09	42746	X	42746	-0-	-0-	-0-	469	1	42277	3	N	-0-					-0-
10	44950	X	40808	-0-	-4142	-0-	318	1	40490	3	N	-0-					-0-
11	43500	X	37431	-0-	-6069	-0-	316	1	37115	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

06	19140	X	17991	-0-	-1149	-0-	860	1	17116	3	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	19189	X	17506	-0-	-1683	-0-	860	1	16640	3	Y	5					19
							6	9									
08	19468	X	16789	-0-	-2679	-0-	780	1	16008	3	Y	-0-	12	1			7
							1	4									
09	18840	X	14856	-0-	-3984	-0-	800	1	14055	3	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		4563	-0-	4563	4563	178	1	4269	3	Y	-0-	7	1			1
							116	4									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

06	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	896	1	55957	2	N	-0-					-0-
07	57069	X	57069	-0-	-0-	-0-	893	1	56176	2	N	-0-					-0-
08	56626	X	56626	-0-	-0-	-0-	917	1	55709	2	N	-0-					-0-
09	49038	X	49038	-0-	-0-	-0-	767	1	48271	3	N	-0-					-0-
10	51089	X	51089	-0-	-0-	-0-	886	1	50203	3	N	-0-					-0-
11	47245	X	47245	-0-	-0-	-0-	832	1	46413	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	815	1	50877	2	N	-0-					-0-
07	51901	X	51901	-0-	-0-	-0-	812	1	51089	2	N	-0-					-0-
08	52543	X	52543	-0-	-0-	-0-	851	1	51692	2	N	-0-					-0-
09	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	740	1	46608	3	N	-0-					-0-
10	48197	X	48197	-0-	-0-	-0-	836	1	47361	3	N	-0-					-0-
11	45312	X	45312	-0-	-0-	-0-	798	1	44514	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12253	-0-	-1277	-0-	585	1	11648	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
07	13981	X	9727	-0-	-4254	-0-	478	1	9239	3	Y	9					28
							10	9									
08	13981	X	8890	-0-	-5091	-0-	413	1	8468	3	Y	8	17	1			19
							9	9									
09	12240	X	11456	-0-	-784	-0-	617	1	10839	3	Y	-0-					19
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	DLQ G-10		12433	-0-	12433	12433	484	1	11634	3	Y	-0-	14	1			5
							315	4									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	954	1	59539	2	N	-0-					-0-
07	60855	X	60855	-0-	-0-	-0-	952	1	59903	2	N	-0-					-0-
08	60830	X	60830	-0-	-0-	-0-	985	1	59845	2	N	-0-					-0-
09	52986	X	52986	-0-	-0-	-0-	829	1	52157	3	N	-0-					-0-
10	55702	X	55702	-0-	-0-	-0-	966	1	54736	3	N	-0-					-0-
11	51857	X	51857	-0-	-0-	-0-	914	1	50943	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	797	1	49747	2	N	-0-					-0-
07	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	793	1	49849	2	N	-0-					-0-
08	50684	X	50684	-0-	-0-	-0-	821	1	49863	2	N	-0-					-0-
09	45194	X	45194	-0-	-0-	-0-	707	1	44487	3	N	-0-					-0-
10	46320	X	46320	-0-	-0-	-0-	804	1	45516	3	N	-0-					-0-
11	43359	X	43359	-0-	-0-	-0-	764	1	42595	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69870	X	50129	-0-	-19741	-0-	790	1	49339	2	N	-0-					-0-
07	66309	X	49999	-0-	-16310	-0-	783	1	49216	2	N	-0-					-0-
08	59613	X	50001	-0-	-9612	-0-	810	1	49191	2	N	-0-					-0-
09	54210	X	44657	-0-	-9553	-0-	698	1	43959	3	N	-0-					-0-
10	54498	X	44215	-0-	-10283	-0-	767	1	43448	3	N	-0-					-0-
11	50130	X	42538	-0-	-7592	-0-	749	1	41789	3	N	-0-					-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
06	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	515	1	32139	2	N	-0-					-0-
07	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	515	1	32378	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	532	1	32328	2	N	-0-					-0-
09	29200	X	29200	-0-	-0-	-0-	457	1	28743	3	N	-0-					-0-
10	29543	X	29543	-0-	-0-	-0-	513	1	29030	3	N	-0-					-0-
11	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	489	1	27249	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	20250	X	16042	-0-	-4208	-0-	954	1	15088	2	N	-0-					-0-
07	20925	X	15493	-0-	-5432	-0-	990	1	14503	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	14852	-0-	-6073	-0-	1003	1	13849	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	14931	-0-	-3129	-0-	935	1	13996	3	N	-0-					-0-
10	17577	X	15272	-0-	-2305	-0-	935	1	14337	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	14088	-0-	-1962	-0-	982	1	13106	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

06	47040	X	40526	-0-	-6514	-0-	425	1	40101	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	41610	-0-	-6998	-0-	423	1	41187	2	N	-0-					-0-
08	48608	X	41777	-0-	-6831	-0-	471	1	41306	2	N	-0-					-0-
09	45240	X	39084	-0-	-6156	-0-	438	1	38646	3	N	-0-					-0-
10	45012	X	40265	-0-	-4747	-0-	468	1	39797	3	N	-0-					-0-
11	40530	X	37829	-0-	-2701	-0-	440	1	37389	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

06	51120	X	46661	-0-	-4459	-0-	489	1	46172	2	N	-0-					-0-
07	52824	X	48228	-0-	-4596	-0-	491	1	47737	2	N	-0-					-0-
08	52824	X	48710	-0-	-4114	-0-	549	1	48161	2	N	-0-					-0-
09	50730	X	45503	-0-	-5227	-0-	510	1	44993	3	N	-0-					-0-
10	51026	X	46489	-0-	-4537	-0-	540	1	45949	3	N	-0-					-0-
11	47130	X	43266	-0-	-3864	-0-	503	1	42763	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

06	39150	X	35249	-0-	-3901	-0-	369	1	34880	2	N	-0-					-0-
07	40455	X	36184	-0-	-4271	-0-	368	1	35816	2	N	-0-					-0-
08	40455	X	36429	-0-	-4026	-0-	410	1	36019	2	N	-0-					-0-
09	38550	X	34286	-0-	-4264	-0-	384	1	33902	3	N	-0-					-0-
10	38812	X	34482	-0-	-4330	-0-	401	1	34081	3	N	-0-					-0-
11	35250	X	32055	-0-	-3195	-0-	373	1	31682	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

06	102690	X	88855	-0-	-13835	-0-	1401	1	87454	2	N	-0-					-0-
07	102021	X	87516	-0-	-14505	-0-	1370	1	86146	2	N	-0-					-0-
08	99479	X	89891	-0-	-9588	-0-	1456	1	88435	2	N	-0-					-0-
09	94020	X	83322	-0-	-10698	-0-	1303	1	82019	3	N	-0-					-0-
10	94333	X	82868	-0-	-11465	-0-	1438	1	81430	3	N	-0-					-0-
11	88860	X	78507	-0-	-10353	-0-	1383	1	77124	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

06	101340	X	88972	-0-	-12368	-0-	1403	1	87569	2	N	-0-					-0-
07	101587	X	89611	-0-	-11976	-0-	1403	1	88208	2	N	-0-					-0-
08	98921	X	89112	-0-	-9809	-0-	1444	1	87668	2	N	-0-					-0-
09	93420	X	83045	-0-	-10375	-0-	1299	1	81746	3	N	-0-					-0-
10	94302	X	82640	-0-	-11662	-0-	1434	1	81206	3	N	-0-					-0-
11	88980	X	78317	-0-	-10663	-0-	1380	1	76937	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

06	90300	X	72501	-0-	-17799	-0-	1143	1	71358	2	N	-0-					-0-
07	88102	X	73049	-0-	-15053	-0-	1143	1	71906	2	N	-0-					-0-
08	84258	X	69357	-0-	-14901	-0-	1124	1	68233	2	N	-0-					-0-
09	77880	X	66793	-0-	-11087	-0-	1044	1	65749	3	N	-0-					-0-
10	76756	X	66490	-0-	-10266	-0-	1154	1	65336	3	N	-0-					-0-
11	72510	X	62971	-0-	-9539	-0-	1109	1	61862	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 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
06	104130	X	86644	-0-	-17486	-0-	1366	1	85278	2	N	-0-			-0-
07	104346	X	90421	-0-	-13925	-0-	1415	1	89006	2	N	-0-			-0-
08	101990	X	90333	-0-	-11657	-0-	1463	1	88870	2	N	-0-			-0-
09	93030	X	85587	-0-	-7443	-0-	1338	1	84249	3	N	-0-			-0-
10	90427	X	84711	-0-	-5716	-0-	1470	1	83241	3	N	-0-			-0-
11	87510	X	79988	-0-	-7522	-0-	1409	1	78579	3	N	-0-			-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
06	90720	X	72455	-0-	-18265	-0-	1142	1	71313	2	N	-0-			-0-
07	88629	X	72392	-0-	-16237	-0-	1133	1	71259	2	N	-0-			-0-
08	84599	X	70803	-0-	-13796	-0-	1147	1	69656	2	N	-0-			-0-
09	78180	X	66482	-0-	-11698	-0-	1040	1	65442	3	N	-0-			-0-
10	77159	X	65336	-0-	-11823	-0-	1134	1	64202	3	N	-0-			-0-
11	72450	X	61501	-0-	-10949	-0-	1083	1	60418	3	N	-0-			-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
06	90180	X	71256	-0-	-18924	-0-	1123	1	70133	2	N	-0-			-0-
07	87575	X	71346	-0-	-16229	-0-	1117	1	70229	2	N	-0-			-0-
08	83421	X	65390	-0-	-18031	-0-	1059	1	64331	2	N	-0-			-0-
09	76980	X	62763	-0-	-14217	-0-	981	1	61782	3	N	-0-			-0-
10	74648	X	63282	-0-	-11366	-0-	1098	1	62184	3	N	-0-			-0-
11	71250	X	59847	-0-	-11403	-0-	1054	1	58793	3	N	-0-			-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	54870	X	49408	-0-	-5462	-0-	390	1	49018	2	N	-0-			-0-
07	55180	X	47639	-0-	-7541	-0-	373	1	47266	2	N	-0-			-0-
08	55986	X	50071	-0-	-5915	-0-	411	1	49660	2	N	-0-			-0-
09	54180	X	43155	-0-	-11025	-0-	358	1	42797	3	N	-0-			-0-
*10	52204	X	43427	-0-	-8777	-0-	354	1	43073	3	N	-0-			-0-
11	49410	X	41258	-0-	-8152	-0-	293	1	40965	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	61230	X	53694	-0-	-7536	-0-	424	1	53270	2	N	-0-			-0-
07	61597	X	52623	-0-	-8974	-0-	412	1	52211	2	N	-0-			-0-
08	61597	X	57579	-0-	-4018	-0-	472	1	57107	2	N	-0-			-0-
09	57240	X	52073	-0-	-5167	-0-	432	1	51641	3	N	-0-			-0-
*10	57040	X	50932	-0-	-6108	-0-	416	1	50516	3	N	-0-			-0-
11	55710	X	49112	-0-	-6598	-0-	349	1	48763	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71760	X	66227	-0-	-5533	-0-	523	1	65704	2	N	-0-			-0-
07	69347	X	66905	-0-	-2442	-0-	524	1	66381	2	N	-0-			-0-
08	69830	X	69830	-0-	-0-	-0-	573	1	69257	2	N	-0-			-0-
09	66240	X	58079	-0-	-8161	-0-	481	1	57598	3	N	-0-			-0-
*10	68448	X	59426	-0-	-9022	-0-	485	1	58941	3	N	-0-			-0-
11	67590	X	57147	-0-	-10443	-0-	406	1	56741	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	10093	-0-	-12167	-0-	498	1	8583	3	Y	519	531	1			19
							441	4	571	9							
07	23002	X	2222	-0-	-20780	-0-	129	1	1985	3	Y	86	102	1			3
							13	4	95	9							
08	22103	X	13438	-0-	-8665	-0-	653	1	12254	3	Y	483	457	1			29
							531	9									
09	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	1667	1	25220	3	Y	1556	1520	1			65
							1712	9									
10	DLQ G-10		23227	-0-	23227	23227	1356	1	20410	3	Y	1328	1313	1			80
							1461	9									
11	DLQ G-10		20766	-0-	20766	43993	1364	1	18335	3	Y	970	982	1			68
							1067	9									

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18150	X	15463	-0-	-2687	-0-	782	1	13483	3	Y	459	459	1			17
							693	4	505	9							
07	18538	X	16458	-0-	-2080	-0-	966	1	14899	3	Y	445	445	1			17
							103	4	490	9							
08	17949	X	17828	-0-	-121	-0-	874	1	16405	3	Y	499	486	1			30
							549	9									
09	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	1007	1	15240	3	Y	497	504	1			23
							547	9									
10	DLQ G-10		16452	-0-	16452	16452	993	1	14945	3	Y	467	457	1			33
							514	9									
11	DLQ G-10		16370	-0-	16370	32822	1085	1	14584	3	Y	637	624	1			46
							701	9									

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18390	X	16624	-0-	-1766	-0-	843	1	14526	3	Y	463	467	1			17
							746	4	509	9							
07	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1205	1	18587	3	Y	521	518	1			20
							129	4	573	9							
08	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	1111	1	20857	3	Y	705	682	1			43
							776	9									
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	1017	1	15388	3	Y	559	576	1			26
							615	9									
10	DLQ G-10		16297	-0-	16297	16297	979	1	14736	3	Y	529	519	1			36
							582	9									
11	DLQ G-10		15793	-0-	15793	32090	1056	1	14203	3	Y	485	484	1			37
							534	9									

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34890	X	24591	-0-	-10299	-0-	388	1	24203	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	25068	-0-	-10985	-0-	392	1	24676	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	23522	-0-	-9338	-0-	381	1	23141	2	N	-0-					-0-
09	30180	X	21650	-0-	-8530	-0-	339	1	21311	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	21778	-0-	-3642	-0-	378	1	21400	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	19762	-0-	-4838	-0-	348	1	19414	3	N	-0-					-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
06	32220	X	22958	-0-	-9262	-0-	362	1	22596	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	23422	-0-	-9872	-0-	367	1	23055	2	N	-0-					-0-
08	28675	X	20495	-0-	-8180	-0-	332	1	20163	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	18709	-0-	-7031	-0-	293	1	18416	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	19982	-0-	-4880	-0-	347	1	19635	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	16467	-0-	-6483	-0-	290	1	16177	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 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
06	22170	X	17117	-0-	-5053	-0-	270	1	16847	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	16802	-0-	-4991	-0-	263	1	16539	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	15004	-0-	-6789	-0-	243	1	14761	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	13739	-0-	-6301	-0-	215	1	13524	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	13717	-0-	-5286	-0-	238	1	13479	3	N	-0-					-0-
11	17130	X	13960	-0-	-3170	-0-	246	1	13714	3	N	-0-					-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
06	43200	X	28353	-0-	-14847	-0-	447	1	27906	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	28073	-0-	-11576	-0-	439	1	27634	2	N	-0-					-0-
08	36084	X	24854	-0-	-11230	-0-	403	1	24451	2	N	-0-					-0-
09	32100	X	25073	-0-	-7027	-0-	392	1	24681	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	23472	-0-	-7094	-0-	407	1	23065	3	N	-0-					-0-
11	28350	X	22353	-0-	-5997	-0-	394	1	21959	3	N	-0-					-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
06	48300	X	29989	-0-	-18311	-0-	473	1	29516	2	N	-0-					-0-
07	44454	X	30260	-0-	-14194	-0-	474	1	29786	2	N	-0-					-0-
08	39184	X	27008	-0-	-12176	-0-	438	1	26570	2	N	-0-					-0-
09	34680	X	24867	-0-	-9813	-0-	389	1	24478	3	N	-0-					-0-
10	33449	X	25096	-0-	-8353	-0-	435	1	24661	3	N	-0-					-0-
11	30000	X	24095	-0-	-5905	-0-	424	1	23671	3	N	-0-					-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
06	37980	X	28327	-0-	-9653	-0-	447	1	27880	2	N	-0-					-0-
07	38037	X	27223	-0-	-10814	-0-	426	1	26797	2	N	-0-					-0-
08	34782	X	23491	-0-	-11291	-0-	381	1	23110	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	23056	-0-	-8114	-0-	361	1	22695	3	N	-0-					-0-
10	32209	X	22470	-0-	-9739	-0-	390	1	22080	3	N	-0-					-0-
11	28320	X	21275	-0-	-7045	-0-	375	1	20900	3	N	-0-					-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
06	59880	X	46813	-0-	-13067	-0-	4214	1	42599	2	N	-0-					-0-
07	58001	X	49281	-0-	-8720	-0-	5004	1	44277	2	N	-0-					-0-
08	56265	X	47367	-0-	-8898	-0-	5600	1	41767	2	N	-0-					-0-
09	51690	X	44217	-0-	-7473	-0-	5329	1	38888	3	N	-0-					-0-
10	53413	X	15222	-0-	-38191	-0-	1744	1	13478	3	N	-0-					-0-
11	47700	X	31456	-0-	-16244	-0-	1290	1	30166	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91380	X	74957	-0-	-16423	-0-	275	1	74682	2	N	-0-					-0-
07	93930	X	73746	-0-	-20184	-0-	694	1	73052	2	N	-0-					-0-
08	93930	X	71752	-0-	-22178	-0-	938	1	70814	2	N	-0-					-0-
09	81960	X	66610	-0-	-15350	-0-	731	1	65879	3	N	-0-					-0-
10	80507	X	64825	-0-	-15682	-0-	505	1	64320	3	N	-0-					-0-
11	74970	X	57432	-0-	-17538	-0-	485	1	56947	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80370	X	67463	-0-	-12907	-0-	707	1	66756	2	N	-0-					-0-
07	82088	X	67998	-0-	-14090	-0-	692	1	67306	2	N	-0-					-0-
08	78306	X	66855	-0-	-11451	-0-	753	1	66102	2	N	-0-					-0-
09	73410	X	61846	-0-	-11564	-0-	693	1	61153	3	N	-0-					-0-
10	72168	X	61957	-0-	-10211	-0-	720	1	61237	3	N	-0-					-0-
11	67470	X	59739	-0-	-7731	-0-	694	1	59045	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148351	X	148351	-0-	-0-	-0-	1555	1	146796	2	N	-0-					-0-
07	140543	X	140543	-0-	-0-	-0-	1430	1	139113	2	N	-0-					-0-
08	157480	X	141697	-0-	-15783	-0-	1597	1	140100	2	N	-0-					-0-
09	152400	X	89417	-0-	-62983	-0-	1002	1	88415	3	N	-0-					-0-
10	157480	X	96665	-0-	-60815	-0-	1124	1	95541	3	N	-0-					-0-
11	148350	X	101601	-0-	-46749	-0-	1181	1	100420	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54510	X	44079	-0-	-10431	-0-	2252	1	38807	3	Y	934	937	1			35
							1993	4	1027	9							
07	53010	X	43002	-0-	-10008	-0-	2539	1	39148	3	Y	950	949	1			36
							270	4	1045	9							
08	53010	X	42512	-0-	-10498	-0-	2108	1	39582	3	Y	747	738	1			45
							822	9									
09	47700	X	39886	-0-	-7814	-0-	2424	1	36677	3	Y	714	720	1			39
							785	9									
10	DLQ G-10		38412	-0-	38412	38412	2347	1	35326	3	Y	672	655	1			56
							739	9									
11	DLQ G-10		37612	-0-	37612	76024	2516	1	33824	3	Y	1156	1124	1			88
							1272	9									

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55980	X	42794	-0-	-13186	-0-	2192	1	37772	3	Y	809	810	1			30
							1940	4	890	9							
07	54684	X	42236	-0-	-12448	-0-	2512	1	38725	3	Y	665	670	1			25
							267	4	732	9							
08	50561	X	42264	-0-	-8297	-0-	2104	1	39502	3	Y	598	587	1			36
							658	9									
09	47550	X	39695	-0-	-7855	-0-	2420	1	36616	3	Y	599	600	1			35
							659	9									
10	DLQ G-10		38035	-0-	38035	38035	2308	1	34741	3	Y	896	864	1			67
							986	9									
11	DLQ G-10		35654	-0-	35654	73689	2432	1	32698	3	Y	476	497	1			46
							524	9									

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57660	X	42080	-0-	-15580	-0-	2166	1	37327	3	Y	609	612	1			23
							1917	4	670	9							
07	54343	X	42734	-0-	-11609	-0-	2549	1	39298	3	Y	560	562	1			21
							271	4	616	9							
08	52607	X	41574	-0-	-11033	-0-	2074	1	38946	3	Y	504	494	1			31
							554	9									
09	47790	X	38803	-0-	-8987	-0-	2372	1	35901	3	Y	482	482	1			31
							530	9									
10	DLQ G-10		36840	-0-	36840	36840	2265	1	34091	3	Y	440	428	1			43
							484	9									
11	DLQ G-10		34851	-0-	34851	71691	2381	1	32009	3	Y	419	420	1			42
							461	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61230	X	58745	-0-	-2485	-0-	3015	1	51963	3	Y	998	1013	1			37
							2669	4	1098	9							
07	58992	X	58992	-0-	-0-	-0-	3502	1	53996	3	Y	1019	1018	1			38
							373	4	1121	9							
08	58187	X	56306	-0-	-1881	-0-	2800	1	52585	3	Y	837	824	1			51
							921	9									
09	58740	X	52684	-0-	-6056	-0-	3212	1	48601	3	Y	792	797	1			46
							871	9									
10	DLQ G-10		50391	-0-	50391	50391	3088	1	46476	3	Y	752	731	1			67
							827	9									
11	DLQ G-10		47748	-0-	47748	98139	3253	1	43732	3	Y	694	696	1			65
							763	9									

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50550	X	34920	-0-	-15630	-0-	1805	1	31111	3	Y	369	372	1			14
							1598	4	406	9							
07	47306	X	38381	-0-	-8925	-0-	2295	1	35378	3	Y	422	420	1			16
							244	4	464	9							
08	45663	X	38175	-0-	-7488	-0-	1908	1	35832	3	Y	395	387	1			24
							435	9									
09	41520	X	35147	-0-	-6373	-0-	2154	1	32593	3	Y	364	363	1			25
							400	9									
10	DLQ G-10		34436	-0-	34436	34436	2121	1	31927	3	Y	353	341	1			37
							388	9									
11	DLQ G-10		32976	-0-	32976	67412	2234	1	30039	3	Y	639	622	1			54
							703	9									

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39330	X	29156	-0-	-10174	-0-	1450	1	24992	3	Y	1300	1310	1			49
							1284	4	1430	9							
07	40641	X	29478	-0-	-11163	-0-	1700	1	26209	3	Y	1262	1263	1			48
							181	4	1388	9							
08	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	1422	1	26710	3	Y	1369	1334	1			83
							1506	9									
09	32220	X	27737	-0-	-4483	-0-	1636	1	24762	3	Y	1217	1247	1			53
							1339	9									
10	DLQ G-10		26629	-0-	26629	26629	1576	1	23714	3	Y	1217	1193	1			77
							1339	9									
11	DLQ G-10		25031	-0-	25031	51660	1660	1	22318	3	Y	957	964	1			70
							1053	9									

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 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
07	0		766	-0-	766	766	662	2	104	4	N	-0-					-0-
08	0		245363	-0-	245363	246129	245091	2	272	4	N	-0-					-0-
*09	524883	X	278754	-0-	-246129	-0-	31	1	278723	3	N	-0-					-0-
10	268584	X	249765	-0-	-18819	-0-	92	1	249673	3	N	-0-					-0-
11	259920	X	212469	-0-	-47451	-0-	107	1	212362	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	176	1	3880	2	N	1					1
							1	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	75	1	3433	3	N	-0-					1
*11	3930	X	2036	-0-	-1894	-0-	39	1	1997	3	N	-0-	1	5			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	221	1	455	3	N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	213	1	366	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	116	1	220	2	N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	85	1	176	3	N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	88	1	151	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	185	1	350	2	N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	282	1	535	2	N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	170	1	351	3	N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	76	1	132	3	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	134	1	5436	2	Y	10					11
							11	9									
09	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	116	1	4835	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	5952	X	4485	-0-	-1467	-0-	96	1	4389	3	Y	-0-					11
*11	5490	X	4543	-0-	-947	-0-	86	1	4457	3	Y	-0-	5	5			6

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
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									
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	341	1	6725	2	N	15					20
							17	9									
09	7530	X	7246	-0-	-284	-0-	336	1	6909	2	N	1	15	1			6
							1	9									
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	162	1	7401	3	N	-0-					6
*11	7230	X	7217	-0-	-13	-0-	137	1	7080	3	N	-0-	5	5			1

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	7316	X	6553	-0-	-763	-0-	289	1	6251	2	N	12					17
							13	9									
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	323	1	6611	2	N	2	14	1			5
							2	9									
10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	153	1	6974	3	N	-0-					5
*11	7050	X	5812	-0-	-1238	-0-	110	1	5702	3	N	-0-	5	5			-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	957	1	38649	2	N	-0-					-0-
09	37560	X	35457	-0-	-2103	-0-	827	1	34630	2	N	-0-					-0-
10	39587	X	39414	-0-	-173	-0-	845	1	38569	3	N	-0-					-0-
11	38340	X	30895	-0-	-7445	-0-	587	1	30308	3	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	81468	X	70788	-0-	-10680	-0-	1706	1	68925	2	N	143	70	1			117
							157	9									
09	77490	X	66154	-0-	-11336	-0-	1538	1	64477	2	N	126	105	1			138
							139	9									
10	79267	X	67567	-0-	-11700	-0-	1446	1	65974	3	N	134	189	1			83
							147	9									
*11	74820	X	66875	-0-	-7945	-0-	1270	1	65605	3	N	-0-					83

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 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29264	X	24543	-0-	-4721	-0-	592	1	23928	2	N	21	1	1			47
							23	9									
09	27480	X	22526	-0-	-4954	-0-	526	1	21986	2	N	13	37	1			23
							14	9									
10	27590	X	22784	-0-	-4806	-0-	488	1	22290	3	N	5	6	1			22
							6	9									
*11	25620	X	22191	-0-	-3429	-0-	421	1	21770	3	N	-0-					22

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	536	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5224	-0-	-866	-0-	469	1	4755	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	126	1	5763	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29109	X	23211	-0-	-5898	-0-	2036	1	21171	2	N	4	40	1			4
							4	9									
09	27690	X	22267	-0-	-5423	-0-	2009	1	20255	2	N	3					7
							3	9									
10	28613	X	23119	-0-	-5494	-0-	496	1	22623	3	N	-0-					7
11	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT					7

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	54374	X	53212	-0-	-1162	-0-	4126	1	49086	2	N	-0-	8	1			11
09	52620	X	49989	-0-	-2631	-0-	4064	1	45925	2	N	-0-					11
10	55304	X	49040	-0-	-6264	-0-	1052	1	47988	3	N	-0-					11
11	53520	X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					N	NO RPT					11

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26939	X	9639	-0-	-17300	-0-	735	1	8904	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	10096	-0-	-15884	-0-	664	1	9432	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	14288	-0-	-12558	-0-	306	1	13982	3	N	-0-					-0-
11	25980	X	24186	-0-	-1794	-0-	459	1	23727	3	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	40238	X	37261	-0-	-2977	-0-	2889	1	34372	2	N	-0-					-0-
09	38040	X	34080	-0-	-3960	-0-	2772	1	31308	2	N	-0-					-0-
10	39308	X	34410	-0-	-4898	-0-	738	1	33672	3	N	-0-					-0-
11	38040	X	30929	-0-	-7111	-0-	587	1	30342	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	106268	X	92676	-0-	-13592	-0-	2231	1	90283	2	N	147	121	1			53
							162	9									
09	101524	X	101524	-0-	-0-	-0-	2372	1	99011	2	N	128	124	1			57
							141	9									
10	105772	X	105772	-0-	-0-	-0-	2266	1	103405	3	N	92	86	1			63
							101	9									
*11	95370	X	81493	-0-	-13877	-0-	1547	1	79946	3	N	-0-					63

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

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
08	88784	X	77382	-0-	-11402	-0-	1864	1	75518	2	N	-0-					10
09	81270	X	79641	-0-	-1629	-0-	1858	1	77783	2	N	-0-					10
10	85099	X	85099	-0-	-0-	-0-	1825	1	83274	3	N	-0-					10
*11	76650	X	67941	-0-	-8709	-0-	1290	1	66651	3	N	-0-	5	5			5

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

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-
08	67332	X	60720	-0-	-6612	-0-	60720	2			N	-0-					-0-
09	58200	X	56632	-0-	-1568	-0-	56632	2			N	-0-					-0-
10	62930	X	54863	-0-	-8067	-0-	1176	1	53687	3	N	-0-					-0-
11	60900	X	50810	-0-	-10090	-0-	965	1	49845	3	N	-0-					-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

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-
08	75485	X	64235	-0-	-11250	-0-	64226	2	9	9	N	8					8
09	70800	X	61554	-0-	-9246	-0-	61550	2	4	9	N	4					12
10	70339	X	60462	-0-	-9877	-0-	1297	1	59165	3	N	-0-					12
*11	65490	X	56666	-0-	-8824	-0-	1076	1	55590	3	N	-0-	5	5			7

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

06	72420	X	57480	-0-	-14940	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	58847	-0-	-11523	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	57459	-0-	-8974	-0-	57459	2			N	-0-					-0-
09	60990	X	55023	-0-	-5967	-0-	55023	2			N	-0-					-0-
10	60853	X	53472	-0-	-7381	-0-	1147	1	52325	3	N	-0-					-0-
11	57480	X	49953	-0-	-7527	-0-	948	1	49005	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

06	43260	X	26	-0-	-43234	-0-	26	2			N	-0-					12
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	11	1			2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					2
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69090	X	52553	-0-	-16537	-0-	52553	2			N	-0-					5
07	64108	X	51506	-0-	-12602	-0-	51506	2			N	-0-					5
08	62248	X	49084	-0-	-13164	-0-	49084	2			N	-0-					5
09	58080	X	46101	-0-	-11979	-0-	46101	2			N	-0-					5
10	56482	X	45086	-0-	-11396	-0-	967	1	44119	3	N	-0-					5
*11	52560	X	42157	-0-	-10403	-0-	800	1	41357	3	N	-0-	5	5			-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

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
08	141608	X	107182	-0-	-34426	-0-	1582	1	105596	2	N	4	3	1			8
							4	9									
09	129060	X	103354	-0-	-25706	-0-	2097	1	101256	2	N	1					9
							1	9									
10	133362	X	105142	-0-	-28220	-0-	2255	1	102886	3	N	1	1	1			9
							1	9									
11	129060	X	NO RPT	-0-	-129060	-0-					N	NO RPT					9

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

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
08	124961	X	99709	-0-	-25252	-0-	1512	1	98194	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	109740	X	92501	-0-	-17239	-0-	1876	1	90623	2	N	2					9
							2	9									
10	113398	X	86809	-0-	-26589	-0-	1862	1	84947	3	N	-0-	1	1			8
11	105840	X	NO RPT	-0-	-105840	-0-					N	NO RPT					8

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

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
08	97340	X	84660	-0-	-12680	-0-	1308	1	83349	2	N	3	2	1			6
							3	9									
09	83130	X	72641	-0-	-10489	-0-	1472	1	71168	2	N	1					7
							1	9									
10	85901	X	70217	-0-	-15684	-0-	1506	1	68711	3	N	-0-	1	1			6
11	81930	X	NO RPT	-0-	-81930	-0-					N	NO RPT					6

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

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							
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	92	79	1			14
							101	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
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							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2578	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2121	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

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							
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	174	231	1			8
							191	9									
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1584	2	73	9	Y	66	109	0			38
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	Y	22	51	0			9
10	1271	N	579	-0-	-692	-0-	579	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

06	1290	N	252	-0-	-1038	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	Y	65	42	0			23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	352	317	1			78
							387	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	354	348	1			84
							389	9									
10	DLQ G-10		992	-0-	992	992	37	1	637	2	Y	289	294	1			79
							318	9									
11	1059	N	67	-0-	-992	-0-	3	2	64	9	Y	58	49	1			88

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	35	13	1			22
							1	4	39	9							
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	137	2	Y	36	37	1			21
							1	4	40	9							
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	31	41	1			11
							2	4	34	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	51	0			29
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1556	2	166	9	Y	151	156	0			24
10	3100	N	4038	-0-	938	938	3430	2	608	9	Y	553	313	0			264
11	3000	N	2151	-0-	-849	89	1999	2	152	9	Y	138	265	0			137

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	14B2 EXT		62	-0-	62	1797	5	1	50	2	Y	6	65	1			5
							7	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-	5	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1732	2	53	9	Y	48	63	0			26
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	59	0			8
10	1705	N	501	-0-	-1204	-0-	490	2	11	9	Y	10	12	0			6
11	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	690	2	1	9	Y	1	5	0			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	242	1	4521	2	Y	-0-					-0-
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	2	1			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1398	2	90	9	Y	82	167	1			-0-
09	3000	N	9729	-0-	6729	6729	504	1	8980	2	Y	223	218	1			5
							245	9									
10	3100	N	9384	-0-	6284	13013	458	1	8653	2	Y	248	247	1			6
							273	9									
11	3000	N	6972	-0-	3972	16985	350	1	6344	2	Y	253	253	1			6
							278	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	906	2	26	9	Y	24	25	0	19
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1501	2	142	9	Y	129	112	0	36
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1191	2	156	9	Y	142	114	0	64
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	Y	71	95	0	40

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

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							
08	6789	X	3210	-0-	-3579	-0-	195	1	2869	2	Y	133	102	1	321
							146	9							
09	5760	X	484	-0-	-5276	-0-	49	1	433	2	Y	2	136	1	187
							2	9							
10	5270	X	2330	-0-	-2940	-0-	237	1	1814	2	Y	254	138	1	303
							279	9							
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	356	1	4669	2	Y	289	317	1	275
							318	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

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
08	6510	X	3010	-0-	-3500	-0-	190	1	2805	2	Y	14	24	1	56
							15	9							
09	4590	X	2354	-0-	-2236	-0-	236	1	2098	2	Y	18	24	1	50
							20	9							
10	4247	X	1753	-0-	-2494	-0-	200	1	1534	2	Y	17	24	1	43
							19	9							
11	2910	X	1791	-0-	-1119	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-	27	1	16

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	41	27	1	14
							45	9							
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	13	1	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	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							
08	7285	X	6287	-0-		-998	-0-	225	1	5654	2	Y	338	385	1			123
								36	4	372	9							
09	7219	X	7219	-0-		-0-	-0-	262	1	6506	2	Y	365	323	1			165
								49	4	402	9							
10	7285	X	5777	-0-		-1508	-0-	204	1	5260	2	Y	265	334	1			96
								21	4	292	9							
11	9168	X	9168	-0-		-0-	-0-	339	1	8296	2	Y	407	339	1			164
								85	4	448	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	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							
08	6386	X	5274	-0-		-1112	-0-	191	1	4813	2	Y	217	252	1			77
								31	4	239	9							
09	5610	X	4889	-0-		-721	-0-	180	1	4463	2	Y	193	173	1			97
								34	4	212	9							
10	5797	X	2966	-0-		-2831	-0-	107	1	2770	2	Y	71	119	1			49
								11	4	78	9							
11	6832	X	6832	-0-		-0-	-0-	255	1	6241	2	Y	247	194	1			102
								64	4	272	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	249	1	4659	2	Y	62	53	1			16
								68	9									
09	580	X	580	-0-		-0-	-0-	31	1	546	2	Y	3	19	1			-0-
								3	9									
10	9	X	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	56	38	1			22
								62	9									
09	1009	X	1009	-0-		-0-	-0-	52	1	913	2	Y	40	48	1			14
								44	9									
10	1875	X	1875	-0-		-0-	-0-	100	1	1724	2	Y	46	47	1			13
								51	9									
11	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	11	1	212	2	Y	86	138	1			3
							95	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	275	X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	43	31	1			12
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3

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
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-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	56	36	1			20
							62	9									
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	21	39	1			2
							23	9									
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	103	78	1			27
							113	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			18

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
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							
08	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	276	1	6939	2	Y	434	536	1			143
							44	4	477	9							
09	8610	X	6255	-0-	-2355	-0-	226	1	5614	2	Y	338	305	1			176
							43	4	372	9							
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	319	1	8239	2	Y	469	528	1			117
							33	4	516	9							
11	8370	X	7388	-0-	-982	-0-	284	1	6939	2	Y	85	126	1			76
							71	4	94	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	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
08	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			Y	-0-	32	0			20
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	703	2	41	9	Y	37	47	0			10
10	1209	N	985	-0-	-224	-0-	868	2	117	9	Y	106	57	0			59
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1288	2	83	9	Y	75	99	0			35

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1802	2	153	9	Y	139	110	0			53
07	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2468	2	226	9	Y	205	187	0			71
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2555	2	81	9	Y	74	103	0			42
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2388	2	130	9	Y	118	129	0			31
10	2697	N	651	-0-	-2046	-0-	590	2	61	9	Y	55	86	0			-0-
11	2550	N	355	-0-	-2195	-0-	337	2	18	9	Y	16	10	0			6

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	934	-0-	-616	-0-	919	2	15	9	Y	14	32	0			15
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1538	2	72	9	Y	65	62	0			18
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1317	2	101	9	Y	92	64	0			46
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1268	2	56	9	Y	51	69	0			28

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	599	2	50	9	Y	45	49	0			12
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			Y	-0-	12	0			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1032	2	47	9	Y	43	37	0			6
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	810	2	68	9	Y	62	46	0			22
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1469	2	81	9	Y	74	73	0			1

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	3995	X	3360	-0-	-635	-0-	171	1	3189	2	Y	-0-	5	1		-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3025	2	Y	4	1	1		3
							4	9								
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2698	2	Y	2	5	1		-0-
							2	9								
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	2	Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1829	N	881	-0-	-948	-0-	866	2	15	9	Y	14	17	0		2
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1592	2	163	9	Y	148	113	0		37
10	1860	N	417	-0-	-1443	-0-	407	2	10	9	Y	9	46	0		-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	18	0		2

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	45	69	1		9
							3	4	50	9						
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	26	23	1		12
							3	4	29	9						
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	14	1	354	2	Y	28	17	1		23
							1	4	31	9						
11	570	N	318	-0-	-252	-0-	11	1	280	2	Y	22	33	1		12
							3	4	24	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
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						
08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	9	18	1		1
							10	9								
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	3	4	1		-0-
							3	9								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3069	X	635	-0-	-2434	-0-	604	2	31	9	Y	28	115	0		94
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3781	2	495	9	Y	450	395	0		149
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	1847	2	441	9	Y	401	478	0		72
11	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	2101	2	156	9	Y	142	163	0		51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	2	21	9	Y	19	75	1			-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	752	1	1851	2	Y	173	169	1			4
							190	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	529	1	631	2	Y	197	194	1			7
							217	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	454	1	1257	2	Y	208	211	1			4
							229	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1674	N	375	-0-	-1299	-0-	364	2	11	9	Y	10	27	0			15
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2052	2	202	9	Y	184	138	0			61
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1999	2	227	9	Y	206	185	0			82
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1727	2	91	9	Y	83	119	0			46

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1457	2	114	9	Y	104	176	1			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	379	1	95	2	Y	160	156	1			4
							176	9									
10	3100	N	8688	-0-	5588	5588	798	1	7823	2	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
11	3000	N	13142	-0-	10142	15730	979	1	12150	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			2
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1872	2	65	9	Y	59	37	0			24
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	Y	19	43	0			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	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									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	N	60	121	1			-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	467	1	1749	2	N	154	151	1			3
							169	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	353	1	798	2	N	75	78	1			-0-
							83	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	385	1	1487	2	N	149	149	1			-0-
							164	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	233	1	4363	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	184	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	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									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	908	2	87	9	Y	79	139	1			-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	475	1	863	2	Y	217	215	1			2
							239	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	433	1	643	2	Y	92	91	1			3
							101	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	315	1	891	2	Y	172	170	1			5
							189	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	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-
08	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3768	2	35	9	Y	32	26	0			6
09	4350	X	866	-0-	-3484	-0-	864	2	2	9	Y	2	7	0			1
10	3813	X	128	-0-	-3685	-0-	128	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	3562	2	43	9	Y	39	34	0			5

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	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
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	934	2	57	9	Y	52	65	0			28
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	277	2	47	9	Y	43	58	0			13
10	868	N	409	-0-	-459	-0-	402	2	7	9	Y	6	19	0			-0-
11	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	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 #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	144	1	3617	2	Y	39	47	1			22
							21	4	43	9							
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	142	1	3424	2	Y	43	47	1			18
							33	4	47	9							
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	191	1	4814	2	Y	97	96	1			19
							30	4	107	9							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	166	1	4141	2	Y	97	86	1			30
							32	4	107	9							
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	Y	138	133	1			35
							7	4	152	9							
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	106	60	1			81
							8	4	117	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

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
08	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-	111	0			67
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	62	0			6
10	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1385	2	279	9	N	254	9	0			251
11	3000	N	3090	-0-	90	90	2765	2	325	9	N	295	443	0			103

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

06	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-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	Y	164	130	1			34
							180	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			22

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

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
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	65	1			78
09	7560	X	1	-0-	-7559	-0-	1	2			Y	-0-	33	1			45
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	16	22	1			39
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	25	1			14

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

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
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	662	2	39	9	Y	35	31	0			8
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	316	2	35	9	Y	32	37	0			3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1141	2	44	9	Y	40	71	0		58
09	3000	N	3431	-0-	431	431	3194	2	237	9	Y	215	211	0		62
10	3100	N	2964	-0-	-136	295	2726	2	238	9	Y	216	184	0		94
11	2876	N	2581	-0-	-295	-0-	2463	2	118	9	Y	107	143	0		58

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
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
08	6231	X	287	-0-	-5944	-0-	18	1	269	2	Y	-0-	8	1		9
09	6030	X	626	-0-	-5404	-0-	63	1	563	2	Y	-0-	4	1		5
10	6231	X	552	-0-	-5679	-0-	63	1	486	2	Y	3	3	1		5
							3	9								
11	1680	X	9	-0-	-1671	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	3	1		2

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2125	2	28	9	Y	25	32	0		9
09	2940	X	2434	-0-	-506	-0-	2391	2	43	9	Y	39	37	0		11
10	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	2135	2	77	9	Y	70	62	0		19
11	2490	X	1944	-0-	-546	-0-	1915	2	29	9	Y	26	34	0		11

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	6	0		4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	382	2	91	9	Y	83	3	0		84
10	3100	N	3400	-0-	300	300	2553	2	847	9	Y	770	596	0		258
11	1496	N	1196	-0-	-300	-0-	1072	2	124	9	Y	113	257	0		114

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	221	1	4137	2	Y	-0-	18	1		-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	221	1	3891	2	Y	-0-				-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	189	1	3260	2	Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2168	2	218	9	Y	198	229	0		104
09	3000	N	3182	-0-	182	182	2700	2	482	9	Y	438	413	0		129
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	1955	2	374	9	Y	340	326	0		143
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2196	2	266	9	Y	242	282	0		103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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
08	1705	N	101	-0-	-1604	-0-	50	2	51	9	N	46	63	0			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0			2
10	1271	N	675	-0-	-596	-0-	531	2	144	9	N	131	4	0			129
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2268	2	373	9	N	339	422	0			46

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
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							
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	1	47	1			4
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	N	263	251	1			85
							24	4	289	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	156	1	3771	2	N	210	200	1			95
							36	4	231	9							
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4339	2	N	244	228	1			111
							28	4	268	9							
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	220	1	5460	2	N	281	259	1			133
							42	4	309	9							
*10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	293	1	7575	2	N	347	381	1			99
							30	4	382	9							
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	206	1	5037	2	N	256	237	1			118
							52	4	282	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
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							
08	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	235	1	5924	2	Y	419	315	1			154
							38	4	461	9							
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	236	1	5870	2	Y	353	328	1			179
							44	4	388	9							
10	5487	X	2072	-0-	-3415	-0-	75	1	1937	2	Y	47	215	1			11
							8	4	52	9							
11	6450	X	5224	-0-	-1226	-0-	190	1	4656	2	Y	300	269	1			42
							48	4	330	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1625	2	101	9	Y	92	103	0			54
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1398	2	191	9	Y	174	215	0			13
10	2108	N	14	-0-	-2094	-0-	14	2			Y	-0-	13	0			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1795	2	131	9	Y	119	119	0			-0-

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
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-
08	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	120	-0-	-872	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	54	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1407	2	72	9	Y	65	47	0			18
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	991	2	147	9	Y	134	130	0			22
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	40	2	21	9	Y	19	41	0			-0-
11	1410	N	353	-0-	-1057	-0-	352	2	1	9	Y	1					1

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
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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1943	2	112	9	Y	102	240	0			99
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	91	0			8
10	1767	N	469	-0-	-1298	-0-	467	2	2	9	Y	2	10	0			-0-
11	1980	N	946	-0-	-1034	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
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
08	1085	N	178	-0-	-907	-0-	155	2	23	9	Y	21	31	0			16
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50	9	Y	45	53	0			8
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	776	2	70	9	Y	64	37	0			35
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3	24	0			14

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
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
08	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2627	2	99	9	Y	90	126	0			48
09	3030	X	1355	-0-	-1675	-0-	1288	2	67	9	Y	61	89	0			20
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2962	2	254	9	Y	231	100	0			151
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2880	2	163	9	Y	148	211	0			88

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
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
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	62	0			26
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1400	2	36	9	Y	33	42	0			17
10	2077	N	1651	-0-	-426	-0-	1573	2	78	9	Y	71	83	0			5
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1822	2	67	9	Y	61	64	0			2

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
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							
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	257	1	4514	2	Y	-0-					-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
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							
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	43	1			1
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1829	X	66	-0-	-1763	-0-	3	1	56	2	N	6	5	1			1
							7	9									
09	1770	X	295	-0-	-1475	-0-	14	1	255	2	N	24	23	1			2
							26	9									
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	2	1			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	Y	374	325	1			109
							411	9									
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	5	113	1			1
							6	9									
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
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									
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1	6447	2	Y	193	117	1			76
							1	4	212	9							
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	34	108	1			2
							37	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	183	1	3163	2	Y	95	48	1			49
							105	9									
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	-0-	18	1			31

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	9	8	1			1
							2	4	10	9							
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	6	4	1			3
							3	4	7	9							
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	86	52	1			37
							3	4	95	9							
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	2	1	62	2	Y	15	49	1			3
							17	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	8	10	1			1
							2	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	151	1	3804	2	Y	373	461	1			39
							22	4	410	9							
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	490	1	11821	2	Y	1	36	1			4
							115	4	1	9							
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	322	1	8091	2	Y	361	168	1			197
							52	4	397	9							
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	361	1	8970	2	Y	679	570	1			306
							68	4	747	9							
10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	533	1	13775	2	Y	962	947	1			321
							56	4	1058	9							
11	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	454	1	11106	2	Y	967	918	1			370
							114	4	1064	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

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							
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	14	1	270	2	N	40	36	1			12
							44	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	2	N	469	306	1			175
							516	9									
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	226	1	3911	2	N	524	586	1			113
							576	9									
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	41	1			72

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

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							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

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							
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	80	55	1			37
							88	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	X	853	-0-	-356	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1003	-0-	-167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		858	-0-	858	858	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	1914	2	Y	199	178	1			61
							219	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	Y	272	265	1			68
							299	9									
10	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	111	1	1912	2	Y	241	243	1			66
							265	9									
11	2288	N	-0-	-0-	-2288	-0-					Y	-0-	24	1			42

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	T. A.		7276	-0-	7276	29071	322	1	6011	2	Y	857	765	1			264
							943	9									
09	T. A.		4310	-0-	4310	33381	216	1	3793	2	Y	274	529	1			9
							301	9									
10	T. A.		449	-0-	449	33830	18	1	317	2	Y	104	109	1			4
							114	9									
11	33830	X	-0-	-0-	-33830	-0-					Y	1	2	1			3

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	2	Y	89	72	1			30
							98	9									
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	30	1			-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	2	Y	148	85	1			63
							163	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	323	1	6036	2	Y	513	475	1			128
							564	9									
09	2310	X	346	-0-	-1964	-0-	19	1	327	2	Y	-0-	127	1			1
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	23	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	414	X	-0-	-0-	-414	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	15353	X	5074	-0-	-10279	-0-	250	1	4683	2	Y	128	123	1			29
							141	9									
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	139	122	1			46
							153	9									
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	42	85	1			3
							46	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

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
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							
08	7223	X	7026	-0-	-197	-0-	339	1	6342	2	Y	313	279	1			81
							1	4	344	9							
09	6240	X	4766	-0-	-1474	-0-	239	1	4211	2	Y	287	312	1			56
							316	9									
10	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	107	1	1853	2	Y	187	192	1			51
							206	9									
11	2429	X	263	-0-	-2166	-0-	10	1	212	2	Y	37	31	1			57
							41	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
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							
08	4123	X	73	-0-	-4050	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3990	X	90	-0-	-3900	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	17	X	-0-	-0-	-17	-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 #: 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
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							
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	253	1	4726	2	Y	264	252	1			68
							290	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	263	1	4622	2	Y	303	299	1			72
							333	9									
10	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693	240	1	4157	2	Y	269	263	1			78
							296	9									
11	4693	X	-0-	-0-	-4693	-0-					Y	-0-	28	1			50

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	296	1	5536	2	Y	549	463	1			143
							604	9									
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	271	1	4772	2	Y	586	591	1			138
							645	9									
10	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	145	1	2507	2	Y	220	330	1			28
							242	9									
11	2904	X	10	-0-	-2894	-0-	10	2			Y	-0-	10	1			18

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	519	1	9694	2	Y	76	73	1			14
							1	4	84	9							
09	7500	X	3925	-0-	-3575	-0-	211	1	3707	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		5068	-0-	5068	5068	277	1	4790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	287	1	7228	2	Y	515	489	1			188
							42	4	567	9							
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	313	1	7559	2	Y	493	436	1			245
							73	4	542	9							
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	334	1	8424	2	Y	383	513	1			115
							54	4	421	9							
09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	308	1	7625	2	Y	195	216	1			94
							57	4	215	9							
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	198	1	5113	2	Y	233	256	1			71
							21	4	256	9							
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	356	1	8693	2	Y	200	186	1			85
							89	4	220	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4041	2	Y	395	468	1			132
							27	4	435	9							
09	4020	X	949	-0-	-3071	-0-	61	1	640	2	Y	221	231	1			122
							5	4	243	9							
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	308	360	1			70
							1	4	339	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	236	1			175

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
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
08	6572	X	2175	-0-	-4397	-0-	172	1	1818	2	Y	157	126	1			32
							12	4	173	9							
09	5610	X	418	-0-	-5192	-0-	1	1	6	2	Y	374	310	1			96
							411	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	720	526	1			290
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	878	819	1			349

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
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							
08	5797	X	4355	-0-	-1442	-0-	165	1	4152	2	Y	11	3	1			11
							26	4	12	9							
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	215	1	5325	2	Y	60	52	1			19
							40	4	66	9							
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	221	1	5719	2	Y	257	198	1			78
							23	4	283	9							
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	228	1	5575	2	Y	295	252	1			121
							57	4	325	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	87	1	2193	2	Y	39	43	1			15
							14	4	43	9							
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1773	2	Y	33	34	1			14
							13	4	36	9							
10	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	79	1	2044	2	Y	69	54	1			29
							8	4	76	9							
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	2	Y	122	96	1			55
							21	4	134	9							

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
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							
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	279	1	7034	2	Y	352	377	1			138
							45	4	387	9							
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	252	1	6253	2	Y	298	298	1			138
							47	4	328	9							
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	281	1	7264	2	Y	33	164	1			7
							29	4	36	9							
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	250	1	6118	2	Y	93	30	1			70
							63	4	102	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	267	1	4993	2	Y	260	234	1			73
							286	9									
09	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	247	1	4341	2	Y	283	291	1			65
							311	9									
10	DLQ	G-10	4240	-0-	4240	4240	217	1	3753	2	Y	245	244	1			66
							270	9									
11	4644	X	404	-0-	-4240	-0-	18	1	386	2	Y	-0-	24	1			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8680	X	7653	-0-	-1027	-0-	386	1	7211	2	Y	50	46	1			14
							1	4	55	9							
09	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	392	1	6900	2	Y	62	62	1			14
							68	9									
10	DLQ G-10		6191	-0-	6191	6191	336	1	5814	2	Y	37	41	1			10
							41	9									
11	6191	X	-0-	-0-	-6191	-0-					Y	-0-	4	1			6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	401	1	7502	2	Y	137	133	1			34
							1	4	151	9							
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	376	1	6606	2	Y	150	146	1			38
							165	9									
10	DLQ G-10		5197	-0-	5197	5197	280	1	4831	2	Y	78	103	1			13
							86	9									
11	5197	X	-0-	-0-	-5197	-0-					Y	-0-	5	1			8

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	6014	X	5413	-0-	-601	-0-	272	1	5082	2	Y	54	50	1			14
							59	9									
09	5610	X	5049	-0-	-561	-0-	268	1	4718	2	Y	57	57	1			14
							63	9									
10	DLQ G-10		4231	-0-	4231	4231	228	1	3941	2	Y	56	56	1			14
							62	9									
11	4234	X	3	-0-	-4231	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			9

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	163	1	3048	2	Y	170	161	1			46
							187	9									
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	290	1	5107	2	Y	357	317	1			86
							393	9									
10	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	213	1	3678	2	Y	283	294	1			75
							311	9									
11	4335	X	133	-0-	-4202	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	27	1			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	T. A.		3619	-0-	3619	19168	101	1	1886	2	Y	1484	2688	1			136
							1632	9									
09	T. A.		2198	-0-	2198	21366	116	1	2047	2	Y	32	153	1			15
							35	9									
10	T. A.		1737	-0-	1737	23103	93	1	1613	2	Y	28	41	1			2
							31	9									
11	23226	X	123	-0-	-23103	-0-	5	1	118	2	Y	-0-	1	1			1

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	-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
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							
08	6417	X	2163	-0-	-4254	-0-	98	1	1837	2	Y	207	240	1			22
							228	9									
09	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	210	1	3699	2	Y	361	342	1			41
							397	9									
10	DLQ G-10		2531	-0-	2531	2531	124	1	2140	2	Y	243	223	1			61
							267	9									
11	2642	X	111	-0-	-2531	-0-	4	1	97	2	Y	9	25	1			45
							10	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	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
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	576	1	14498	2	Y	598	560	1			220
							92	4	658	9							
09	13500	X	13347	-0-	-153	-0-	491	1	12195	2	Y	517	511	1			226
							92	4	569	9							
10	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	380	1	9828	2	Y	395	503	1			118
							40	4	435	9							
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	386	1	9432	2	Y	416	361	1			173
							97	4	458	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	451	1	11355	2	Y	434	483	1			155
							72	4	477	9							
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	401	1	9946	2	Y	526	435	1			246
							75	4	579	9							
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	392	1	10134	2	Y	512	610	1			148
							41	4	563	9							
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	351	1	8575	2	Y	446	407	1			187
							88	4	491	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	11966	X	11230	-0-	-736	-0-	403	1	10146	2	Y	560	503	1			214
							65	4	616	9							
09	11580	X	10579	-0-	-1001	-0-	383	1	9511	2	Y	557	510	1			261
							72	4	613	9							
10	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	376	1	9714	2	Y	554	653	1			162
							39	4	609	9							
11	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	354	1	8646	2	Y	533	478	1			217
							89	4	586	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
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							
08	11036	X	8934	-0-	-2102	-0-	453	1	8478	2	Y	2	22	1			-0-
							1	4	2	9							
09	10680	X	7015	-0-	-3665	-0-	377	1	6638	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6595	-0-	6595	6595	361	1	6234	2	Y	-0-					-0-
11	6595	X	-0-	-0-	-6595	-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 #: 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
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							
08	10478	X	7523	-0-	-2955	-0-	382	1	7136	2	Y	4	23	1			-0-
							1	4	4	9							
09	10140	X	5885	-0-	-4255	-0-	317	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3870	-0-	3870	3870	212	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14601	X	13752	-0-	-849	-0-	694	1	12971	2	Y	78	109	1			4
							1	4	86	9							
09	14130	X	12000	-0-	-2130	-0-	644	1	11325	2	Y	28	9	1			23
							31	9									
10	DLQ G-10		9654	-0-	9654	9654	511	1	8828	2	Y	286	236	1			73
							315	9									
11	9654	X	-0-	-0-	-9654	-0-					Y	-0-	26	1			47

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12338	X	7944	-0-	-4394	-0-	403	1	7540	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
09	11940	X	7847	-0-	-4093	-0-	422	1	7421	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	102	1	1760	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1862	X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18011	X	16702	-0-	-1309	-0-	843	1	15770	2	Y	80	101	1			5
							1	4	88	9							
09	17430	X	16942	-0-	-488	-0-	910	1	16000	2	Y	29	10	1			24
							32	9									
10	DLQ G-10		15886	-0-	15886	15886	856	1	14798	2	Y	211	172	1			63
							232	9									
11	15981	X	95	-0-	-15886	-0-	4	1	90	2	Y	1	23	1			41
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	29078	X	26782	-0-	-2296	-0-	986	1	24821	2	Y	743	817	1			286
							158	4	817	9							
09	28140	X	26082	-0-	-2058	-0-	972	1	24131	2	Y	724	672	1			338
							183	4	796	9							
10	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	985	1	25447	2	Y	730	851	1			217
							103	4	803	9							
11	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	902	1	22040	2	Y	695	617	1			295
							226	4	765	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	29047	X	26811	-0-	-2236	-0-	989	1	24905	2	Y	690	767	1			262
							158	4	759	9							
09	28110	X	25966	-0-	-2144	-0-	971	1	24105	2	Y	643	603	1			302
							183	4	707	9							
10	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	983	1	25415	2	Y	743	766	1			279
							103	4	817	9							
11	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	903	1	22066	2	Y	930	820	1			389
							226	4	1023	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
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							
08	20801	X	18723	-0-	-2078	-0-	693	1	17457	2	Y	420	450	1			161
							111	4	462	9							
09	19320	X	18444	-0-	-876	-0-	690	1	17116	2	Y	462	399	1			224
							130	4	508	9							
10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	699	1	18062	2	Y	446	539	1			131
							73	4	491	9							
11	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	636	1	15544	2	Y	328	324	1			135
							159	4	361	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
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							
08	57629	X	39629	-0-	-18000	-0-	1423	1	35818	2	Y	1964	2169	1			742
							228	4	2160	9							
09	52680	X	37224	-0-	-15456	-0-	1356	1	33662	2	Y	1774	1682	1			834
							255	4	1951	9							
10	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	1326	1	34259	2	Y	1733	2056	1			511
							139	4	1906	9							
11	32752	X	32752	-0-	-0-	-0-	1209	1	29544	2	Y	1542	1411	1			642
							303	4	1696	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	57164	X	42257	-0-	-14907	-0-	1492	1	37559	2	Y	2697	2967	1			1018
							239	4	2967	9							
09	55320	X	39867	-0-	-15453	-0-	1429	1	35479	2	Y	2445	2312	1			1151
							269	4	2690	9							
10	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	1401	1	36213	2	Y	2391	2838	1			704
							147	4	2630	9							
11	35010	X	35010	-0-	-0-	-0-	1272	1	31081	2	Y	2125	1943	1			886
							319	4	2338	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	57350	X	41079	-0-	-16271	-0-	1479	1	37238	2	Y	1932	2131	1			729
							237	4	2125	9							
09	54450	X	38838	-0-	-15612	-0-	1419	1	35234	2	Y	1744	1653	1			820
							267	4	1918	9							
10	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	1406	1	36339	2	Y	1657	1982	1			495
							148	4	1823	9							
11	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	1346	1	32899	2	Y	1588	1425	1			658
							337	4	1747	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50010	X	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							
08	51584	X	35640	-0-	-15944	-0-	1269	1	31955	2	Y	2012	2227	1			759
							203	4	2213	9							
09	44970	X	33276	-0-	-11694	-0-	1203	1	29865	2	Y	1802	1715	1			846
							226	4	1982	9							
10	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	1166	1	30129	2	Y	1749	2080	1			515
							122	4	1924	9							
11	28871	X	28871	-0-	-0-	-0-	1055	1	25796	2	Y	1595	1447	1			663
							265	4	1755	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92220	X	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							
08	93062	X	52485	-0-	-40577	-0-	2463	1	46054	2	Y	3604	3320	1			927
							4	4	3964	9							
09	79260	X	50117	-0-	-29143	-0-	2457	1	43213	2	Y	4043	4032	1			938
							4447	9									
10	DLQ G-10		36494	-0-	36494	36494	1811	1	31305	2	Y	3071	3175	1			834
							3378	9									
11	59275	X	22781	-0-	-36494	-0-	943	1	20626	2	Y	1102	588	1			1348
							1212	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	136245	X	69112	-0-	-67133	-0-	3279	1	61307	2	Y	4110	3817	1			1053
							5	4	4521	9							
09	119190	X	67023	-0-	-52167	-0-	3336	1	58681	2	Y	4551	4557	1			1047
							5006	9									
10	DLQ G-10		49082	-0-	49082	49082	2475	1	42781	2	Y	3478	3583	1			942
							3826	9									
11	78243	X	29161	-0-	-49082	-0-	1215	1	26569	2	Y	1252	683	1			1511
							1377	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44100	X	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							
08	45570	X	4678	-0-	-40892	-0-	224	1	4186	2	Y	244	433	1			9
							268	9									
09	36390	X	27981	-0-	-8409	-0-	1415	1	24894	2	Y	1520	1227	1			302
							1672	9									
10	DLQ G-10		10792	-0-	10792	10792	554	1	9577	2	Y	601	656	1			247
							661	9									
11	20678	X	9886	-0-	-10792	-0-	415	1	9065	2	Y	369	177	1			439
							406	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41106	X	11018	-0-	-30088	-0-	528	1	9869	2	Y	564	613	1			154
							1	4	620	9							
09	34500	X	23636	-0-	-10864	-0-	1188	1	20905	2	Y	1403	1260	1			297
							1543	9									
10	DLQ G-10		12034	-0-	12034	12034	617	1	10658	2	Y	690	757	1			230
							759	9									
11	25599	X	13565	-0-	-12034	-0-	572	1	12503	2	Y	445	209	1			466
							490	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	129115	X	93252	-0-	-35863	-0-	4612	1	86221	2	Y	2193	2214	1			501
							7	4	2412	9							
09	124950	X	90834	-0-	-34116	-0-	4728	1	83162	2	Y	2676	2664	1			513
							2944	9									
10	DLQ G-10		69300	-0-	69300	69300	3699	1	63932	2	Y	1517	1613	1			417
							1669	9									
11	98487	X	29187	-0-	-69300	-0-	1248	1	27275	2	Y	604	313	1			708
							664	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	119350	X	58536	-0-	-60814	-0-	2673	1	49984	2	Y	5341	5368	1			1228
							4	4	5875	9							
09	115500	X	53021	-0-	-62479	-0-	2612	1	45947	2	Y	4056	4374	1			910
							4462	9									
10	103385	X	37696	-0-	-65689	-0-	1890	1	32672	2	Y	2849	2564	1			1195
							3134	9									
11	73410	X	21926	-0-	-51484	-0-	830	1	18155	2	Y	2674	1199	1			2670
							2941	9									

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
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							
08	54963	X	54963	-0-	-0-	-0-	2528	1	47263	2	N	4698	4396	1			1411
							4	4	5168	9							
09	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	2694	1	47397	2	N	6683	6588	1			1506
							7351	9									
10	117676	X	50804	-0-	-66872	-0-	2390	1	41308	2	N	6460	6294	1			1672
							7106	9									
11	78870	X	22874	-0-	-55996	-0-	889	1	19442	2	N	2312	1216	1			2768
							2543	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132870	X	69606	-0-	-63264	-0-	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							
08	137299	X	56294	-0-	-81005	-0-	2674	1	49989	2	Y	3297	2686	1			927
							4	4	3627	9							
09	132870	X	42983	-0-	-89887	-0-	2208	1	38838	2	Y	1761	2251	1			437
							1937	9									
10	71920	X	41394	-0-	-30526	-0-	2159	1	37325	2	Y	1736	1762	1			411
							1910	9									
11	69600	X	25949	-0-	-43651	-0-	1106	1	24170	2	Y	612	275	1			748
							673	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171750	X	105624	-0-	-66126	-0-	3992	1	96561	2	Y	4379	4434	1			868
							254	4	4817	9							
07	177475	X	81150	-0-	-96325	-0-	3041	1	72592	2	Y	4292	4413	1			747
							796	4	4721	9							
08	177475	X	87200	-0-	-90275	-0-	4196	1	78456	2	Y	4129	4117	1			759
							6	4	4542	9							
09	171750	X	87781	-0-	-83969	-0-	4569	1	80366	2	Y	2587	2789	1			557
							2846	9									
10	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	3065	1	52984	2	Y	1535	1692	1			400
							1689	9									
11	105630	X	26618	-0-	-79012	-0-	1121	1	24507	2	Y	900	419	1			881
							990	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	986	1	7692	2	N	-0-					19
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	958	1	6873	2	N	-0-					19
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	990	1	6810	2	N	-0-					19
11	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	940	1	6923	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	5921	X	4742	-0-	-1179	-0-	1051	1	3691	2	Y	-0-					2
09	5430	X	4439	-0-	-991	-0-	960	1	3479	2	Y	-0-					2
10	5611	X	4651	-0-	-960	-0-	1049	1	3602	2	Y	-0-					2
11	5010	X	4084	-0-	-926	-0-	1013	1	3071	2	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	589	1	2067	2	Y	-0-					1
09	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	609	1	2207	2	Y	-0-					1
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	760	1	2610	2	Y	-0-					1
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	823	1	2497	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	682	1	2394	2	Y	-0-					1
09	3330	X	2306	-0-	-1024	-0-	499	1	1807	2	Y	-0-					1
10	3441	X	1919	-0-	-1522	-0-	433	1	1486	2	Y	-0-					1
11	3090	X	1310	-0-	-1780	-0-	325	1	985	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	334	1	1172	2	Y	-0-					14
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	294	1	1065	2	Y	-0-					14
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	354	1	1216	2	Y	-0-					14
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	350	1	1062	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	5510	1	18069	2	N	-0-					-0-
09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	5333	1	15855	2	N	-0-					-0-
10	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	5510	1	16484	2	N	-0-					-0-
11	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	5236	1	20135	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	58962	X	52720	-0-	-6242	-0-	3099	1	49621	2	Y	-0-					-0-
09	56520	X	46753	-0-	-9767	-0-	1770	1	44983	2	Y	-0-					-0-
10	54405	X	47280	-0-	-7125	-0-	1328	1	45952	2	Y	-0-					-0-
11	52320	X	46444	-0-	-5876	-0-	1338	1	45106	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	63395	X	55073	-0-	-8322	-0-	3238	1	51835	2	Y	-0-					-0-
09	59970	X	49609	-0-	-10361	-0-	1878	1	47731	2	Y	-0-					-0-
10	57660	X	51024	-0-	-6636	-0-	1433	1	49591	2	Y	-0-					-0-
11	55200	X	49785	-0-	-5415	-0-	1434	1	48351	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	54126	X	46544	-0-	-7582	-0-	2736	1	43808	2	Y	-0-					-0-
09	51840	X	40787	-0-	-11053	-0-	1544	1	39243	2	Y	-0-					-0-
10	46810	X	43388	-0-	-3422	-0-	1219	1	42169	2	Y	-0-					-0-
11	45300	X	33440	-0-	-11860	-0-	963	1	32477	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	42191	X	30307	-0-	-11884	-0-	1782	1	28525	2	Y	-0-					-0-
09	40830	X	-0-	-0-	-40830	-0-					Y	-0-					-0-
10	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	970	1	33566	2	Y	-0-					-0-
11	38661	X	38661	-0-	-0-	-0-	1114	1	37547	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25978	X	21384	-0-	-4594	-0-	1257	1	20127	2	Y	-0-					-0-
09	23760	X	18727	-0-	-5033	-0-	709	1	18018	2	Y	-0-					-0-
10	21452	X	18822	-0-	-2630	-0-	529	1	18293	2	Y	-0-					-0-
11	20760	X	18845	-0-	-1915	-0-	543	1	18302	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36239	X	34925	-0-	-1314	-0-	2053	1	32872	2	Y	-0-					-0-
09	35070	X	32371	-0-	-2699	-0-	1225	1	31146	2	Y	-0-					-0-
10	35433	X	30710	-0-	-4723	-0-	862	1	29848	2	Y	-0-					-0-
11	34290	X	26967	-0-	-7323	-0-	777	1	26190	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					397
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					443
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	336	1			379
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	900	900	1			379
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

06	1170 N	380	-0-	-790	-0-	380	1		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	1		N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					43
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					43
08	1054	N	400	-0-	-654	-0-	400	1			N	-0-					43
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					43
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	52	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2069	N	620	-0-	-1449	-0-	148	1	466	3	Y	5	17	1			12
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	126	1	386	3	Y	7					19
							8	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	173	1	499	3	Y	4					23
							4	9									
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	132	1	307	3	Y	16	28	1			11
							18	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	498	3	Y	16	14	8			13
							18	9									
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	86	1	286	3	Y	-0-					13

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	72	1	219	3	Y	4					9
							4	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	Y	2					11
							2	9									
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	50	1	116	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	263	3	Y	1					7
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209	3	Y	-0-					7

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	17	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	579	-0-	-241	-0-	139	1 9	439	3	Y	1	15	1			10
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	138	1 9	422	3	Y	6					16
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	141	1 9	406	3	Y	7					23
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	105	1 9	244	3	Y	19	29	1			13
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	119	1 9	476	3	Y	3	1	8			15
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	128	1	425	3	Y	-0-					15

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF. 10335 - 10410

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17490	X	13282	-0-	-4208	-0-	609 669	1 9	12004	2	N	608	525	1			200
07	18073	X	13340	-0-	-4733	-0-	616 719	1 9	12005	2	N	654	548	1			306
08	18073	X	15335	-0-	-2738	-0-	680 888	1 9	13767	2	N	807	921	1			192
09	15990	X	15874	-0-	-116	-0-	678 871	1 9	14325	2	N	792	745	1			239
10	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	789 954	1 9	16068	2	N	867	877	1			229
11	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	766 799	1 9	15992	2	N	726	883	1			72

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	3266	-0-	-7594	-0-	142 353	1 9	2771	2	Y	321	324	0	1	1	8
07	11222	X	3745	-0-	-7477	-0-	167 359	1 9	3219	2	Y	326	317	0	1	1	16
08	11222	X	3699	-0-	-7523	-0-	160 356	1 9	3183	2	Y	324	319	0	1	1	20
09	10860	X	3470	-0-	-7390	-0-	143 301	1 9	3026	2	Y	274	281	0	1	1	12
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	148 400	1 9	2974	2	Y	364	365	0	1	1	10
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	136 374	1 9	2840	2	Y	340	338	0	2	1	10

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	3	5	1	11
							3	9							
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-			11
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	-0-			11
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	2	N	-0-			11

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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					
08	3020	X	1550	-0-	-1470	-0-	77	2	942	3	Y	37			149
							490	4	41	9					
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	90	2	733	3	Y	29	134	1	44
							103	4	32	9					
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	80	2	821	3	Y	18			62
							1196	4	20	9					
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	28	2	916	3	Y	42	43	1	61
							1318	4	46	9					

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 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	EOM BALANCE
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
08	5818	X	2911	-0-	-2907	-0-	126	2	2646	3	Y	126			265
							139	9							
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	184	2	2423	3	Y	66	239	1	92
							73	9							
10	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	136	2	2391	3	Y	116			208
							128	9							
11	3330	X	2672	-0-	-658	-0-	2586	3	86	9	Y	78	145	1	141

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	168 57	1 9	1643	3	Y	52	46	1			124
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	196 58	1 9	1639	3	Y	53	47	1			130
08	DLQ G-10		1895	-0-	1895	3788	159 61	1 9	1675	3	Y	55	45	1			140
09	1600	N	1486	-0-	-114	3674	300 57	1 9	1129	3	Y	52	51	1			141
*10	3100	N	1725	-0-	-1375	2299	374 310	1 9	1041	3	Y	282	274	1			149
11	3000	N	1625	-0-	-1375	924	348 246	1 9	1031	3	Y	224	245	1			128

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

06	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									
08	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	8			157
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	4	N	-0-					157
10	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	4	1	1306	3	N	115					272
							13	4	127	9							
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	13	1	967	3	N	110					382
							14	4	121	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	28582	X	25526	-0-	-3056	-0-	108	1	24391	3	Y	920	898	0	8	8	21
							15	4	1012	9							
09	27660	X	21570	-0-	-6090	-0-	106	1	20487	3	Y	875	846	0	7	8	43
							14	4	963	9							
10	28582	X	21225	-0-	-7357	-0-	111	1	20206	3	Y	814	830	0	8	8	19
							13	4	895	9							
11	24690	X	21382	-0-	-3308	-0-	93	1	20456	3	Y	747	737	0	7	8	22
							11	4	822	9							

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

06	11640	X	6306	-0-	-5334	-0-	15	1	6261	2	N	27					155
							30	9									
07	10354	X	6482	-0-	-3872	-0-	16	1	6435	2	N	28					183
							31	9									
08	9176	X	4703	-0-	-4473	-0-	15	1	4671	2	N	15					198
							17	9									
09	7770	X	5069	-0-	-2701	-0-	15	1	5036	2	N	16	166	1			48
							18	9									
10	7254	X	5593	-0-	-1661	-0-	15	1	5552	2	N	24					72
							26	9									
11	6300	X	4312	-0-	-1988	-0-	13	1	4274	2	N	23					95
							25	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					26
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					26
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					26
09	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-					26
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26
11	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	Y	29					450
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					450
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	712	3	29	9	Y	26					476
*09	1668	X	927	-0-	-741	-0-	895	2	32	9	Y	29					505
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					539
11	750	X	494	-0-	-256	-0-	31	1	320	2	Y	10					258
							132	4	11	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	3968	X	1489	-0-	-2479	-0-	2	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	77	1	5667	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					823
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3407	3	477	9	Y	434	344	0			913
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5376	2	469	9	Y	426	380	0			959
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4132	2	342	9	Y	311	308	0			962
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	184	1	2583	2	Y	216	243	0			75
							778	4	238	9							

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	10	3			Y	-0-					3409
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3409
08	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	2805	3	264	9	Y	240	278	0			3371
*09	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3371
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3371
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	744	X	223	-0-	-521	-0-	208	3	15	9	Y	14	14	0			1090
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					1090
*10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	Y	17	11	0			1096
11	390	X	146	-0-	-244	-0-	7	1	104	2	Y	4	8	0			2
							31	4	4	9							

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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					24
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					24
*10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					24
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

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							
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1483	179	1	9	2	Y	112	107	1			23
							497	4	123	9							
09	2652	X	1169	-0-	-1483	-0-	342	1	310	2	Y	53	64	1			12
							459	4	58	9							
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	118	1	154	2	Y	17	26	1			3
							139	4	19	9							
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	346	1	341	2	Y	59	43	1			19
							339	4	65	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

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-
08	279	N	88	-0-	-191 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

06	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									
08	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	124	1	1990	3	N	43	180	1			112
							47	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1906	3	N	25					137
							28	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	124	1	2194	3	N	38					175
							42	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					175

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		210	-0-	210	538	210	3			Y	-0-					6
09	700	N	226	-0-	-474	64	226	3			Y	-0-					6
10	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

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
08	DLQ G-10		4209	-0-	4209	10278	3881	3	328	9	Y	298	218	1			138
09	14142	X	3864	-0-	-10278	-0-	3368	3	496	9	Y	451	515	1			74
10	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1127	3	171	9	Y	155	152	1			77
11	5880	X	3656	-0-	-2224	-0-	3004	3	652	9	Y	593	557	1			113

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

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
08	DLQ G-10		5620	-0-	5620	11603	5620	3			Y	-0-					83
09	15469	X	3866	-0-	-11603	-0-	3866	3			Y	-0-					83
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					83
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9444	3	6	9	Y	5					88

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

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
08	1568	N	633	-0-	-935	-0-	631	3	2	9	Y	2					225
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	540	3	3	9	Y	3					228
10	930	N	152	-0-	-778	-0-	149	3	3	9	Y	3					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			N	-0-					14
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					18
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	3040	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	5487	2447	3			Y	-0-					-0-
09	7660	X	2173	-0-	-5487	-0-	2149	3	24	9	Y	22	18	1			4
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3829	3	43	9	Y	39	23	1			20
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5095	3	64	9	Y	58	67	1			11

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2340	#	1394	-0-	-946	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*10	2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2403	R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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

06	3000	N	1661	-0-	-1339	4912	1661	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1600	-0-	-1500	3412	1600	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1661	-0-	-1439	1973	1661	3			Y	-0-					2
09	3000	N	1601	-0-	-1399	574	1601	3			Y	-0-					2
10	2218	N	1644	-0-	-574	-0-	1644	3			Y	-0-					2
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

06	3000	N	2664	-0-	-336	11442	2664	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2656	-0-	-444	10998	2656	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2651	-0-	-449	10549	2651	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2520	-0-	-480	10069	2520	3			Y	-0-					2
10	3100	N	2588	-0-	-512	9557	2588	3			Y	-0-					2
*11	3000	N	2483	-0-	-517	9040	2483	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

06	2774	N	341	-0-	-2433	-0-	341	3			Y	-0-					1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					1
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					1
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					1
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					1
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	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
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					3
07	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			Y	-0-					3
08	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3			Y	-0-					3
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3799	3			Y	-0-					3
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3			Y	-0-					3
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	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
06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					3
07	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	3			N	-0-					3
08	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	3778	3			N	-0-					3
09	3810	X	3563	-0-	-247	-0-	3563	3			N	-0-					3
10	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	3			N	-0-					3
11	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	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
06	2050	N	477	-0-	-1573	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					1
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					1
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	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
06	3000	N	1636	-0-	-1364	6432	1636	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1620	-0-	-1480	4952	1620	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1574	-0-	-1526	3426	1574	3			Y	-0-					2
09	3000	N	1648	-0-	-1352	2074	1648	3			Y	-0-					2
10	3100	N	1754	-0-	-1346	728	1754	3			Y	-0-					2
*11	2444	N	1716	-0-	-728	-0-	1716	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					98
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					98
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					98
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					98
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					1
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					1
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					1
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					1
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					1
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-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

06	2926	N	604	-0-	-2322	-0-	562	3	42	9	Y	38					150
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	590	3	52	9	Y	47					197
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26	9	Y	24					221
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	599	3	45	9	Y	41	185	1	4	8	73
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	477	3	37	9	Y	34					107
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	557	3	64	9	Y	58					165

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	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

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	8	8	1			19
							9	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	N	7	8	1			18
							8	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	57	1	585	3	N	9	8	1			19
							10	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	602	3	N	8	8	1			19
							9	9									
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	55	1	577	3	N	9	8	1			20
							10	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	3	N	18	23	1			18
							20	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	3	N	17	23	1			12
							19	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	3	N	15	11	1			16
							17	9									
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	77	1	1141	3	N	18	10	1			24
							20	9									
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	92	1	1187	3	N	21	20	1			25
							23	9									
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	75	1	1177	3	N	18	10	1			33
							20	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	139	1	1297	3	N	-0-					42
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	3	N	-0-					42
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1236	3	N	3	3	8			42
							3	9									
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	134	1	1221	3	N	2	2	8			42
							2	9									
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	119	1	1125	3	N	2	2	8			42
							2	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	33660	X	20201	-0-	-13459	-0-	2014 1 3093 9		15094	3	N	2812	2743	1			389
*07	30349	X	19422	-0-	-10927	-0-	2131 1 2917 9		14374	3	N	2652	2760	1			281
08	26908	X	17861	-0-	-9047	-0-	1837 1 2609 9		13415	3	N	2372	2425	1	6	8	222
09	23610	X	15922	-0-	-7688	-0-	1585 1 2490 9		11847	3	N	2264	2225	1	5	8	256
10	22723	X	15408	-0-	-7315	-0-	1881 1 2010 9		11517	3	N	1827	1498	1	5	8	580
11	20190	X	14450	-0-	-5740	-0-	1742 1 2146 9		10562	3	N	1951	2262	1	6	8	263

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
06	64350	X	13086	-0-	-51264	-0-	1720 1 1612 9		9754	3	N	1465	1597	1			220
07	66495	X	13797	-0-	-52698	-0-	968 1 2072 9		10757	3	N	1884	1840	1			264
08	66495	X	12276	-0-	-54219	-0-	532 1 1881 9		9863	3	N	1710	1492	1	4	8	478
09	64350	X	11423	-0-	-52927	-0-	686 1 1822 9		8915	3	N	1656	1488	1	9	8	637
10	13795	X	11302	-0-	-2493	-0-	871 1 1619 9		8812	3	N	1472	1854	1	3	8	252
11	13350	X	10848	-0-	-2502	-0-	827 1 1631 9		8390	3	N	1483	1307	1	8	8	420

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	101711	X	79334	-0-	-22377	-0-	13	1	72088	2	Y	6376	6464	1			307
							219	4	7014	9							
09	93450	X	72199	-0-	-21251	-0-	309	1	65902	2	Y	5357	5111	1			553
							95	4	5893	9							
10	DLQ G-10		66498	-0-	66498	66498	17	1	61015	2	Y	4955	5246	1			262
							15	4	5451	9							
11	DLQ G-10		49068	-0-	49068	115566	19	1	43929	2	Y	4626	4255	1	21	8	612
							31	4	5089	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	82181	X	55664	-0-	-26517	-0-	63	1	48405	2	Y	6049	5960	1			323
							542	4	6654	9							
09	75810	X	51235	-0-	-24575	-0-	120	1	44584	2	Y	5518	5285	1			556
							461	4	6070	9							
10	DLQ G-10		37624	-0-	37624	37624	76	1	33419	2	Y	3734	4070	1			220
							22	4	4107	9							
11	DLQ G-10		248	-0-	248	37872	1	1	75	2	Y	156	320	1	10	8	46
							172	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	90090	X	90090	-0-	-0-	-0-	89	1	73047	2	N	14853	14689	1			610
							616	4	16338	9							
09	83017	X	83017	-0-	-0-	-0-	69	1	67250	2	N	13452	13162	1			900
							901	4	14797	9							
10	84351	X	78767	-0-	-5584	-0-	106	1	64265	2	N	12822	13023	1			699
							292	4	14104	9							
11	81630	X	70832	-0-	-10798	-0-	976	1	56434	2	N	11707	11602	1	7	8	797
							544	4	12878	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	89169	X	89169	-0-	-0-	-0-	54	1	76940	2	Y	11060	10821	1			634
							9	4	12166	9							
09	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	48	1	69894	2	Y	9615	9783	1			466
							70	4	10577	9							
10	77415	X	77415	-0-	-0-	-0-	51	1	66400	2	Y	9923	9741	1			648
							49	4	10915	9							
11	72660	X	70450	-0-	-2210	-0-	42	1	59771	2	Y	8707	8791	1	14	8	550
							1059	4	9578	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	64620	X	23037	-0-	-41583	-0-	18543	2	4494	9	N	4085	3918	1			430
07	66774	X	13087	-0-	-53687	-0-	10595	2	2492	9	N	2265	2493	1			202
08	66774	X	1329	-0-	-65445	-0-	902	2	427	9	N	388	439	1			151
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	7028	2	1744	9	N	1585	1370	1			366
10	23808	X	11474	-0-	-12334	-0-	37	1	9088	2	N	2135	2068	1			433
							2349	9									
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT					433

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
06	66840	X	20011	-0-	-46829	-0-	16002	2	9	4	N	3636	3493	1			504
							4000	9									
07	69068	X	4497	-0-	-64571	-0-	3810	2	9	4	N	616	961	1			159
							678	9									
08	69068	X	23785	-0-	-45283	-0-	19312	2	38	4	N	4032	3867	1			324
							4435	9									
09	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	2	1	10090	2	N	2965	2603	1			686
							11	4	3262	9							
10	22785	X	11380	-0-	-11405	-0-	9368	2	11	4	N	1819	1865	1			640
							2001	9									
11	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					640

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
06	40140	X	26933	-0-	-13207	-0-	22554	4	4379	9	N	3981	3889	1			560
07	41478	X	6382	-0-	-35096	-0-	5437	2	945	9	N	859	1167	1			252
08	41478	X	8119	-0-	-33359	-0-	7454	2	100	4	N	514	507	1			259
							565	9									
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	847	1	9617	2	N	1401	1236	1			424
							2196	4	1541	9							
10	30628	X	23905	-0-	-6723	-0-	877	1	17625	2	N	4906	4644	1			686
							6	4	5397	9							
11	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					N	NO RPT					686

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
06	29490	X	21201	-0-	-8289	-0-	17197	2	4004	9	N	3640	3502	1			265
07	30473	X	5475	-0-	-24998	-0-	4323	2	1152	9	N	1047	1104	1			208
08	30473	X	27275	-0-	-3198	-0-	1085	1	20982	2	N	4370	4193	1			385
							401	4	4807	9							
09	29490	X	15709	-0-	-13781	-0-	10852	2	1260	4	N	3270	2992	1			663
							3597	9									
10	21917	X	16035	-0-	-5882	-0-	12696	2	4	4	N	3032	3372	1			323
							3335	9									
11	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					323

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58890	X	11375	-0-	-47515	-0-	9307	2	2068	9	N	1880	1791	1			196
07	60853	X	11746	-0-	-49107	-0-	10094	2	1652	9	N	1502	1571	1			127
08	60853	X	11025	-0-	-49828	-0-	9791	2	1234	9	N	1122	929	1			320
09	58890	X	13252	-0-	-45638	-0-	11351	2	1901	9	N	1728	1616	1			432
10	60853	X	11920	-0-	-48933	-0-	43	1	10154	2	N	1566	1652	1			346
							1723	9									
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					346

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	3843	3	11	4	Y	953	927	1	15	8	30
							1048	9									
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11652	3	24	4	Y	1845	1783	1	17	8	75
							2030	9									
10	DLQ G-10		13492	-0-	13492	13492	1	1	11881	3	Y	1444	1484	1	11	8	24
							22	4	1588	9							
11	DLQ G-10		8846	-0-	8846	22338	7314	3	18	4	Y	1376	1371	1	8	8	21
							1514	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	137671	X	93767	-0-	-43904	-0-	83003	3	96	4	Y	9698	9563	1	4	8	321
							10668	9									
09	133110	X	108313	-0-	-24797	-0-	98493	3	106	4	Y	8831	8754	1	4	8	394
							9714	9									
10	DLQ G-10		95445	-0-	95445	95445	6	1	86784	3	Y	7782	8015	1	2	8	159
							95	4	8560	9							
11	DLQ G-10		89255	-0-	89255	184700	80626	3	140	4	Y	7717	7727	1	2	8	147
							8489	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
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									
08	30814	X	23195	-0-	-7619	-0-	20699	3	23	4	Y	2248	2216	1	1	8	77
							2473	9									
09	29820	X	24052	-0-	-5768	-0-	21287	3	28	4	Y	2488	2453	1	1	8	111
							2737	9									
10	DLQ G-10		22602	-0-	22602	22602	2	1	20088	3	Y	2259	2323	1	1	8	46
							27	4	2485	9							
11	DLQ G-10		19583	-0-	19583	42185	17254	3	30	4	Y	2090	2096	1			40
							2299	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
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									
08	70308	X	59381	-0-	-10927	-0-	52119	3	47	4	Y	6559	6458	1	9	8	208
							7215	9									
09	68040	X	48127	-0-	-19913	-0-	43269	3	34	4	Y	4385	4392	1	6	8	195
							4824	9									
10	DLQ G-10		39673	-0-	39673	39673	2	1	36265	3	Y	3074	3201	1			68
							25	4	3381	9							
11	DLQ G-10		43537	-0-	43537	83210	37274	3	60	4	Y	5639	5606	1	8	8	93
							6203	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
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									
08	52421	X	36487	-0-	-15934	-0-	33117	3	23	4	Y	3043	3000	1			109
							3347	9									
09	50730	X	30904	-0-	-19826	-0-	28232	3	18	4	Y	2413	2405	1			117
							2654	9									
10	DLQ G-10		32194	-0-	32194	32194	1	1	30063	3	Y	1921	1987	1			51
							17	4	2113	9							
11	DLQ G-10		53832	-0-	53832	86026	48972	3	50	4	Y	4373	4348	1	1	8	75
							4810	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
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									
08	73408	X	2159	-0-	-71249	-0-	32	1	1732	3	Y	357	457	1			53
							2	4	393	9							
09	86790	X	-0-	-0-	-86790	-0-					Y	-0-	10	1			43
10	DLQ G-10		9546	-0-	9546	9546	7518	3	20	4	Y	1825	1766	1	35	8	67
							2008	9									
11	DLQ G-10		17150	-0-	17150	26696	14220	3	29	4	Y	2637	2592	1	38	8	74
							2901	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	87048	X	1789	-0-	-85259	-0-	30	1	1512	3	Y	223	290	1	1	8	27
							2	4	245	9							
09	53310	X	-0-	-0-	-53310	-0-					Y	-0-	6	1			21
10	DLQ G-10		51231	-0-	51231	51231	41159	3	84	4	Y	9080	8869	1	89	8	143
							9988	9									
11	DLQ G-10		34437	-0-	34437	85668	30107	3	45	4	Y	3895	3924	1	43	8	71
							4285	9									

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

09	0		61532	-0-	61532	61532	51579	3	87	4	N	8969	8587	1	35	8	347
							9866	9									
10	369534	X	308002	-0-	-61532	-0-	265305	3	262	4	N	38577	38332	1	66	8	526
							42435	9									
11	257536	X	257536	-0-	-0-	-0-	222189	3	313	4	N	31849	31954	1	30	8	391
							35034	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

09	0		35056	-0-	35056	35056	27852	3	65	4	N	6490	6201	1	38	8	251
							7139	9									
10	267497	X	232441	-0-	-35056	-0-	198813	3	221	4	N	30370	30120	1	87	8	414
							33407	9									
11	169459	X	169459	-0-	-0-	-0-	143503	3	234	4	N	23384	23473	1	37	8	288
							25722	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

06	37710	X	28355	-0-	-9355	-0-	1983	1	23823	3	Y	2317	2305	1			96
							2549	9									
07	37045	X	27460	-0-	-9585	-0-	1956	1	22839	3	Y	2423	2161	1			358
							2665	9									
08	35030	X	25741	-0-	-9289	-0-	1526	1	22129	3	Y	1896	2044	1			210
							2086	9									
09	31980	X	23255	-0-	-8725	-0-	1243	1	20400	3	Y	1465	1675	1			-0-
							1612	9									
10	30783	X	23766	-0-	-7017	-0-	1289	1	20134	3	Y	2130	1928	1			202
							2343	9									
11	28350	X	21279	-0-	-7071	-0-	1610	1	17837	3	Y	1665	1659	1			208
							1832	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	21072	-0-	-6258	-0-	1421 2581	1 9	17070	3	N	2346	2331	1			103
07	27466	X	22408	-0-	-5058	-0-	1530 3020	1 9	17858	3	N	2745	2437	1			411
08	26009	X	22844	-0-	-3165	-0-	1309 2551	1 9	18984	3	N	2319	2473	1			257
09	24270	X	23840	-0-	-430	-0-	1225 2505	1 9	20110	3	N	2277	2521	1			13
*10	23126	X	22710	-0-	-416	-0-	1182 3064	1 9	18464	3	N	2785	2523	1			275
11	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	2048 3450	1 9	22696	3	N	3136	3028	1			383

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
06	40230	X	33828	-0-	-6402	-0-	2216 4990	1 9	26622	3	N	4536	4495	1			199
07	41075	X	33577	-0-	-7498	-0-	2226 5366	1 9	25985	3	N	4878	4344	1			733
08	39525	X	31986	-0-	-7539	-0-	1783 4346	1 9	25857	3	N	3951	4241	1			443
09	37170	X	29892	-0-	-7278	-0-	1539 3093	1 9	25260	3	N	2812	3239	1			16
*10	36115	X	31522	-0-	-4593	-0-	1598 4962	1 9	24962	3	N	4511	4082	1			445
11	33840	X	28336	-0-	-5504	-0-	2047 3608	1 9	22681	3	N	3280	3294	1			426

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	23223	-0-	-4767	-0-	1566 2850	1 9	18807	3	N	2591	2551	1			113
07	28241	X	21263	-0-	-6978	-0-	1479 2517	1 9	17267	3	N	2288	2053	1			348
08	27187	X	20879	-0-	-6308	-0-	1192 2395	1 9	17292	3	N	2177	2293	1			232
09	24660	X	18958	-0-	-5702	-0-	987 1772	1 9	16199	3	N	1611	1834	1			9
*10	23994	X	19449	-0-	-4545	-0-	1019 2521	1 9	15909	3	N	2292	2075	1			226
11	23220	X	18938	-0-	-4282	-0-	1372 2365	1 9	15201	3	N	2150	2107	1			261

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56820	X	40101	-0-	-16719	-0-	2792 3750	1 9	33559	3	Y	3409	3381	1			166
07	55955	X	39959	-0-	-15996	-0-	2855 3761	1 9	33343	3	Y	3419	3053	1			532
08	52173	X	39285	-0-	-12888	-0-	2303 3469	1 9	33513	3	Y	3154	3321	1			365
09	46800	X	36845	-0-	-9955	-0-	1928 3023	1 9	31894	3	Y	2748	3081	1			32
10	42966	X	22905	-0-	-20061	-0-	1253 2087	1 9	19565	3	Y	1897	1728	1			201
11	40110	X	27942	-0-	-12168	-0-	2174 1668	1 9	24100	3	Y	1516	1508	1			209

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243960	X	204828	-0-	-39132	-0-	3074	1	201754	3	N	-0-					-0-
07	244404	X	203847	-0-	-40557	-0-	3220	1	200627	3	N	-0-					-0-
08	236406	X	197263	-0-	-39143	-0-	3581	1	193682	3	N	-0-					-0-
09	204840	X	187256	-0-	-17584	-0-	2705	1	184551	3	N	-0-					-0-
*10	211668	X	189919	-0-	-21749	-0-	2781	1	187138	3	N	-0-					-0-
11	204840	X	180061	-0-	-24779	-0-	2997	1	177064	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34020	X	30409	-0-	-3611	-0-	2030	1	24399	3	N	3618	3595	1			168
							3980	9									
07	35154	X	30613	-0-	-4541	-0-	2070	1	24172	3	N	3974	3535	1			607
							4371	9									
08	34224	X	29490	-0-	-4734	-0-	1652	1	24047	3	N	3446	3658	1			395
							3791	9									
09	32220	X	27101	-0-	-5119	-0-	1368	1	22632	3	N	2819	3188	1			26
							3101	9									
*10	32209	X	23954	-0-	-8255	-0-	1249	1	19501	3	N	2913	2640	1			299
							3204	9									
11	30420	X	24517	-0-	-5903	-0-	1760	1	19512	3	N	2950	2871	1			378
							3245	9									

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
06	82560	X	55455	-0-	-27105	-0-	3880	1	46638	3	N	4488	4449	1			208
							4937	9									
07	72726	X	53059	-0-	-19667	-0-	3798	1	44364	3	N	4452	3976	1			684
							4897	9									
08	63891	X	49108	-0-	-14783	-0-	2915	1	42423	3	N	3427	3706	1			405
							3770	9									
09	61290	X	43549	-0-	-17741	-0-	2301	1	38060	3	N	2898	3279	1			24
							3188	9									
*10	62589	X	42411	-0-	-20178	-0-	2331	1	36409	3	N	3337	3022	1			339
							3671	9									
11	55470	X	38116	-0-	-17354	-0-	2909	1	32252	3	N	2686	2671	1			354
							2955	9									

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65220	X	30929	-0-	-34291	-0-	2178	1	26182	3	N	2335	2312	1			108
							2569	9									
07	53630	X	29696	-0-	-23934	-0-	2130	1	24883	3	N	2439	2174	1			373
							2683	9									
08	43400	X	27698	-0-	-15702	-0-	1647	1	23974	3	N	1888	2039	1			222
							2077	9									
09	34500	X	26113	-0-	-8387	-0-	1388	1	22957	3	N	1607	1815	1			14
							1768	9									
*10	35650	X	26265	-0-	-9385	-0-	1442	1	22515	3	N	2098	1897	1			215
							2308	9									
11	30930	X	24015	-0-	-6915	-0-	1838	1	20382	3	N	1632	1628	1			219
							1795	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76170	X	36383	-0-	-39787	-0-	2490	1	29933	3	N	3600	3571	1			167
							3960	9									
07	64914	X	35132	-0-	-29782	-0-	2461	1	28740	3	N	3574	3192	1			549
							3931	9									
08	56017	X	29022	-0-	-26995	-0-	1696	1	24679	3	N	2406	2660	1			295
							2647	9									
09	47610	X	32542	-0-	-15068	-0-	1687	1	27900	3	N	2686	2957	1			24
							2955	9									
*10	41137	X	32206	-0-	-8931	-0-	1741	1	27191	3	N	2976	2695	1			305
							3274	9									
11	36390	X	28832	-0-	-7558	-0-	2169	1	24050	3	N	2375	2364	1			316
							2613	9									

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81180	X	51952	-0-	-29228	-0-	3675	1	44175	3	N	3729	3697	1			169
							4102	9									
07	71548	X	48499	-0-	-23049	-0-	3512	1	41014	3	N	3612	3229	1			552
							3973	9									
08	62837	X	44837	-0-	-18000	-0-	2690	1	39141	3	N	2733	2965	1			320
							3006	9									
09	59160	X	40481	-0-	-18679	-0-	2156	1	35667	3	N	2416	2718	1			18
							2658	9									
*10	61132	X	39846	-0-	-21286	-0-	2210	1	34511	3	N	2841	2571	1			288
							3125	9									
11	51960	X	36198	-0-	-15762	-0-	2773	1	30743	3	N	2438	2408	1			318
							2682	9									

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71910	X	43388	-0-	-28522	-0-	3023	1	36331	3	N	3667	3634	1			169
							4034	9									
07	62775	X	41370	-0-	-21405	-0-	2967	1	34653	3	N	3409	3053	1			525
							3750	9									
08	55366	X	38051	-0-	-17315	-0-	2243	1	32636	3	N	2884	3077	1			332
							3172	9									
09	48870	X	34177	-0-	-14693	-0-	1799	1	29764	3	N	2376	2689	1			19
							2614	9									
*10	48856	X	34041	-0-	-14815	-0-	1856	1	28985	3	N	2909	2632	1			296
							3200	9									
11	43380	X	31243	-0-	-12137	-0-	2350	1	26054	3	N	2581	2541	1			336
							2839	9									

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69990	X	43196	-0-	-26794	-0-	2916	1	35046	3	N	4758	4712	1			222
							5234	9									
07	62372	X	41629	-0-	-20743	-0-	2870	1	33526	3	N	4757	4247	1			732
							5233	9									
08	56451	X	38421	-0-	-18030	-0-	2207	1	32112	3	N	3729	4021	1			440
							4102	9									
09	51660	X	34558	-0-	-17102	-0-	1771	1	29305	3	N	3165	3575	1			30
							3482	9									
*10	48174	X	34490	-0-	-13684	-0-	1823	1	28466	3	N	3819	3457	1			392
							4201	9									
11	43200	X	31088	-0-	-12112	-0-	2291	1	25406	3	N	3083	3064	1			411
							3391	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	42360	X	27900	-0-	-14460	-0-	1878 3453	1 9	22569	3	N	3139	3115	1			143
07	43772	X	26836	-0-	-16936	-0-	1845 3436	1 9	21555	3	N	3124	2789	1			478
08	39370	X	24861	-0-	-14509	-0-	1427 2665	1 9	20769	3	N	2423	2618	1			283
09	37170	X	22286	-0-	-14884	-0-	1142 2256	1 9	18888	3	N	2051	2316	1			18
*10	31186	X	23573	-0-	-7613	-0-	1181 3950	1 9	18442	3	N	3591	3242	1			367
11	27900	X	21237	-0-	-6663	-0-	1473 3435	1 9	16329	3	N	3123	3081	1			409

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
06	58260	X	33062	-0-	-25198	-0-	2225 4090	1 9	26747	3	N	3718	3674	1			170
07	50096	X	32151	-0-	-17945	-0-	2197 4290	1 9	25664	3	N	3900	3475	1			595
08	43710	X	30095	-0-	-13615	-0-	1702 3627	1 9	24766	3	N	3297	3514	1			378
09	40200	X	27183	-0-	-13017	-0-	1364 3252	1 9	22567	3	N	2956	3311	1			23
*10	37076	X	27338	-0-	-9738	-0-	1404 4005	1 9	21929	3	N	3641	3296	1			368
11	33060	X	24364	-0-	-8696	-0-	1758 3115	1 9	19491	3	N	2832	2827	1			373

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 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
06	97170	X	70563	-0-	-26607	-0-	4710 9281	1 9	56572	3	N	8437	8366	1			371
07	100409	X	62013	-0-	-38396	-0-	4211 8642	1 9	49160	3	N	7856	7036	1			1191
08	98890	X	52603	-0-	-46287	-0-	3007 5990	1 9	43606	3	N	5445	5992	1			644
09	95700	X	37571	-0-	-58129	-0-	1964 3377	1 9	32230	3	N	3070	3696	1			18
10	72912	X	48619	-0-	-24293	-0-	2551 6238	1 9	39830	3	N	5671	5129	1			560
11	70560	X	41652	-0-	-28908	-0-	3106 4131	1 9	34415	3	N	3755	3811	1			504

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 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
06	60617	X	60617	-0-	-0-	-0-	4004 8524	1 9	48089	3	N	7749	7529	1			329
07	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	3379 7070	1 9	39446	3	N	6427	5777	1			979
08	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	2223 4715	1 9	32245	3	N	4286	4753	1			512
09	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	1520 2945	1 9	24944	3	N	2677	3175	1			14
10	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	1782 4833	1 9	27823	3	N	4394	3976	1			432
11	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	2290 3636	1 9	25373	3	N	3305	3307	1			430

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 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
06	83970	X	74443	-0-	-9527	-0-	4589	1	55118	3	N	13396	13242	1			584
							14736	9									
07	86769	X	68330	-0-	-18439	-0-	4283	1	50001	3	N	12769	11422	1			1931
							14046	9									
08	86769	X	58752	-0-	-28017	-0-	3116	1	45197	3	N	9490	10322	1			1099
							10439	9									
09	83970	X	41949	-0-	-42021	-0-	2026	1	33255	3	N	6062	7129	1			32
							6668	9									
10	76911	X	52925	-0-	-23986	-0-	2522	1	39390	3	N	10012	9059	1			985
							11013	9									
11	74430	X	47085	-0-	-27345	-0-	3225	1	35733	3	N	7388	7407	1			966
							8127	9									

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 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
06	83820	X	69913	-0-	-13907	-0-	4270	1	51285	3	N	13053	12885	1			570
							14358	9									
07	86614	X	63796	-0-	-22818	-0-	3944	1	46046	3	N	12551	11223	1			1898
							13806	9									
08	86614	X	54670	-0-	-31944	-0-	2875	1	41690	3	N	9186	10015	1			1069
							10105	9									
09	83820	X	38894	-0-	-44926	-0-	1880	1	30851	3	N	5603	6639	1			33
							6163	9									
10	72230	X	48954	-0-	-23276	-0-	2340	1	36543	3	N	9155	8285	1			903
							10071	9									
11	69900	X	41155	-0-	-28745	-0-	2841	1	31477	3	N	6215	6289	1			829
							6837	9									

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
06	82314	X	82314	-0-	-0-	-0-	763	1	70450	2	Y	10092	10102	1			152
							11101	9									
07	80307	X	80307	-0-	-0-	-0-	775	1	68535	2	Y	9997	9996	1			153
							10997	9									
08	76003	X	76003	-0-	-0-	-0-	747	1	65520	3	Y	8851	8835	1			169
							9736	9									
09	62230	X	62230	-0-	-0-	-0-	701	1	53741	3	Y	7080	7067	1			182
							7788	9									
10	71796	X	68948	-0-	-2848	-0-	794	1	59957	3	Y	7452	7569	1			65
							8197	9									
11	69480	X	65019	-0-	-4461	-0-	1376	1	55934	3	Y	7008	6926	1			147
							7709	9									

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		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
08	DELQ	PR	20812	-0-	20812	20869	54	1	17649	3	Y	2759	2623	1			136
							74	4	3035	9							
09	DELQ	PR	60763	-0-	60763	81632	151	1	46655	3	Y	12688	12379	1			445
							13957	9									
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	65326					Y	NO RPT					445
11	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	49546					Y	NO RPT					445

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DELQ	PR	31771	-0-	31771	31823	76	1	25070	3	Y	5898	5607	1			291
							137	4	6488	9							
09	DELQ	PR	62247	-0-	62247	94070	165	1	51218	3	Y	9876	9814	1			353
							10864	9									
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	66108					Y	NO RPT					353
11	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	39048					Y	NO RPT					353

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 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
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	80	1	3232	3	Y	690	676	1			14
							759	9									

TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	74	1	2964	3	Y	416	407	1			9
							458	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67410	X	50481	-0-	-16929	-0-	3442	1	46074	3	N	877	4152	1			725
							965	9									
07	69657	X	51463	-0-	-18194	-0-	3358	1	44243	3	N	3511	2903	1			1333
							3862	9									
08	65348	X	49154	-0-	-16194	-0-	3288	1	42603	3	N	2966	3925	1			374
							3263	9									
09	59580	X	45548	-0-	-14032	-0-	2971	1	39322	3	N	2959	2550	1			783
							3255	9									
*10	59179	X	43765	-0-	-15414	-0-	1071	1	40121	3	N	2339	3010	1			112
							2573	9									
11	50490	X	43059	-0-	-7431	-0-	1129	1	37946	3	N	3622	3339	1			395
							3984	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89670	X	67560	-0-	-22110	-0-	4555	1	60975	3	N	1845	8598	1			1503
							2030	9									
07	92659	X	72670	-0-	-19989	-0-	4515	1	59485	3	N	7882	6432	1			2953
							8670	9									
08	90334	X	69668	-0-	-20666	-0-	4396	1	56956	3	N	7560	9611	1			902
							8316	9									
09	82860	X	64817	-0-	-18043	-0-	4027	1	53300	3	N	6809	5896	1			1815
							7490	9									
10	81189	X	62143	-0-	-19046	-0-	1454	1	54448	3	N	5674	7222	1			267
							6241	9									
11	70320	X	62797	-0-	-7523	-0-	1543	1	51861	3	N	8539	7874	1			932
							9393	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		28960	-0-	28960	28960	2518	1	22138	3	Y	3913	2694	1			1219
							4304	9									
08	14B2	EXT	73537	-0-	73537	102497	5270	1	52066	3	Y	14728	14718	1			1229
							16201	9									
09	14B2	EXT	51061	-0-	51061	153558	4847	1	36403	3	Y	8919	7701	1			2447
							9811	9									
*10	14B2	EXT	49964	-0-	49964	203522	4855	1	38360	3	Y	6135	8271	1			311
							6749	9									
11	14B2	EXT	42608	-0-	42608	246130	5271	1	29862	3	Y	6795	6350	1			756
							7475	9									

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	138	1	1088	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	13733	-0-	13733	14961	2054	1	11636	3	Y	39	35	1			4
							43	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	711	-0-	-3099	-0-	4	4	707	9	Y	643	675	1			92
07	3689	X	732	-0-	-2957	-0-	17	4	715	9	Y	650	594	1			148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	490	452	1			186
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	165	1	1042	2	Y	726	824	1			88
							799	9									
10	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	279	1	1743	2	Y	660	688	1			60
							726	9									
11	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4851	237	1	1299	2	Y	515	515	1			60
							567	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	20	1	5381	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									
08	3472	X	677	-0-	-2795	-0-	1	1	546	3	N	118	150	0			3
							130	9									
09	3360	X	1881	-0-	-1479	-0-	4	1	1803	2	N	67	66	0			4
							74	9									
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	11	1	5261	2	N	458	446	0			16
							504	9									
11	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	3	1	1710	2	N	135	147	0			4
							149	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
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							
08	9269	X	7966	-0-	-1303	-0-	184	1	6257	3	Y	1384	1383	0			7
							3	4	1522	9							
09	8970	X	6863	-0-	-2107	-0-	54	1	5446	2	Y	1239	1237	0			9
							1363	9									
10	DLQ G-10		7647	-0-	7647	7647	59	1	6039	2	Y	1408	1405	0	2	8	10
							1549	9									
11	DLQ G-10		7926	-0-	7926	15573	59	1	6015	2	Y	1684	1687	0			7
							1852	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
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							
08	55986	X	46501	-0-	-9485	-0-	81	1	39364	3	Y	6403	6399	0			31
							13	4	7043	9							
09	54180	X	41781	-0-	-12399	-0-	35915	2	5866	9	Y	5333	5325	0			39
10	DLQ G-10		42850	-0-	42850	42850	36552	2	6298	9	Y	5725	5724	0			40
11	DLQ G-10		41577	-0-	41577	84427	34930	2	6647	9	Y	6043	6056	0			27

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	2469	-0-	-9591	-0-	135	1	1738	3	Y	473	228	0	235	1	22
							76	4	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			
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	191	1	3599	3	Y	1478	1192	0	334	1	11
							1626	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	143	1	2852	2	Y	1258	1260	1			9
							1384	9									
10	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	98	1	1830	2	Y	845	2	0	843	1	9
							930	9									
11	DLQ G-10		3723	-0-	3723	6581	141	1	2564	2	Y	925	923	1			11
							1018	9									

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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			
08	27528	X	14004	-0-	-13524	-0-	107	1	10403	3	Y	3103	2584	0	556	1	126
							81	4	3413	9							
09	26640	X	13677	-0-	-12963	-0-	101	1	10053	2	Y	3115	3156	1			85
							96	4	3427	9							
10	DLQ G-10		13802	-0-	13802	13802	106	1	10514	2	Y	2804	2821	1			68
							98	4	3084	9							
11	DLQ G-10		9346	-0-	9346	23148	76	1	6896	2	Y	2097	2122	1			43
							67	4	2307	9							

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
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							
08	71796	X	58068	-0-	-13728	-0-	81	1	51895	3	Y	5527	5524	0			27
							12	4	6080	9							
09	69480	X	51902	-0-	-17578	-0-	47114	2	4788	9	Y	4353	4348	0			32
10	DLQ G-10		50914	-0-	50914	50914	45725	2	5189	9	Y	4717	4716	0			33
11	DLQ G-10		47482	-0-	47482	98396	41590	2	5892	9	Y	5356	5365	0			24

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
08	48236	X	39804	-0-	-8432	-0-	66	1	34153	3	Y	5067	5065	0			25
							11	4	5574	9							
09	46680	X	33699	-0-	-12981	-0-	29654	2	4045	9	Y	3677	3675	0			27
10	DLQ G-10		36958	-0-	36958	36958	31987	2	4971	9	Y	4519	4514	0			32
11	DLQ G-10		32942	-0-	32942	69900	28187	2	4755	9	Y	4323	4336	0			19

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 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
06	77370	X	33527	-0-	-43843	-0-	314	1	25531	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									
08	48019	X	23210	-0-	-24809	-0-	286	1	18633	3	Y	3901	3950	0			36
							4291	9									
09	44970	X	29310	-0-	-15660	-0-	410	1	24145	2	Y	4323	4304	0			55
							4755	9									
10	DLQ G-10		21683	-0-	21683	21683	299	1	17365	2	Y	3654	3671	0			38
							4019	9									
11	DLQ G-10		23427	-0-	23427	45110	307	1	17882	2	Y	4762	4763	0			37
							5238	9									

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
06	49050	X	18571	-0-	-30479	-0-	224	1	15690	3	Y	2415	2416	0	11	1	25
							2657	9									
07	42470	X	37	-0-	-42433	-0-	37	1			Y	-0-	25	0			-0-
08	38657	X	11257	-0-	-27400	-0-	285	1	9253	3	Y	1563	1549	0			14
							1719	9									
09	29460	X	14754	-0-	-14706	-0-	264	1	12468	2	Y	1838	1828	0			24
							2022	9									
10	DLQ G-10		15748	-0-	15748	15748	262	1	13308	2	Y	1980	1984	0			20
							2178	9									
11	DLQ G-10		18800	-0-	18800	34548	329	1	15836	2	Y	2395	2397	0			18
							2635	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	42540	X	29766	-0-	-12774	-0-	311 4584	1 9	24871	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
08	33852	X	31813	-0-	-2039	-0-	426 4212	1 9	27175	3	Y	3829	3861	0			35
09	32760	X	23869	-0-	-8891	-0-	340 3486	1 9	20043	2	Y	3169	3163	0			41
10	DLQ G-10		26852	-0-	26852	26852	389 3896	1 9	22567	2	Y	3542	3547	0			36
11	DLQ G-10		25093	-0-	25093	51945	357 3963	1 9	20773	2	Y	3603	3611	0			28

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

06	16680	X	15819	-0-	-861	-0-	743	1	14650	2	Y	387	385	0	1	1	10		
							426	9											
07	17205	X	15841	-0-	-1364	-0-	753	1	14684	2	Y	367	358	0	1	1	18		
							404	9											
08	17205	X	16016	-0-	-1189	-0-	738	1	14957	2	Y	292	291	0	1	1	18		
							321	9											
09	16440	X	14974	-0-	-1466	-0-	658	1	13989	2	Y	297	301	0	1	1	13		
							327	9											
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	686	1	13905	2	Y	370	372	0	1	1	10		
							407	9											
11	15810	X	14298	-0-	-1512	-0-	637	1	13247	2	Y	376	373	0	2	1	11		
							414	9											

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

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											
08	36890	X	34140	-0-	-2750	-0-	1557	1	31494	2	Y	990	971	0	2	1	62		
							1089	9											
09	35010	X	32491	-0-	-2519	-0-	1419	1	30112	2	Y	873	894	0	3	1	38		
							960	9											
10	33792	X	33792	-0-	-0-	-0-	1528	1	31011	2	Y	1139	1143	0	3	1	31		
							1253	9											
11	34080	X	32286	-0-	-1794	-0-	1420	1	29619	2	Y	1134	1126	0	6	1	33		
							1247	9											

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

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											
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	306	1	6198	2	Y	1339	1320	0	3	1	84		
							1473	9											
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	331	1	7044	2	Y	1275	1300	0	4	1	55		
							1403	9											
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	352	1	7204	2	Y	1774	1777	0	4	1	48		
							1951	9											
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	316	1	6582	2	Y	1528	1523	0	9	1	44		
							1681	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27960	X	25336	-0-	-2624	-0-	1167 1163	1 9	23006	2	Y	1057	1057	0	2	1	27
07	28489	X	25200	-0-	-3289	-0-	1173 1115	1 9	22912	2	Y	1014	990	0	2	1	49
08	27745	X	24749	-0-	-2996	-0-	1114 1091	1 9	22544	2	Y	992	977	0	2	1	62
09	26280	X	19715	-0-	-6565	-0-	857 747	1 9	18111	2	Y	679	709	0	3	1	29
10	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	1133 1334	1 9	23026	2	Y	1213	1207	0	2	1	33
11	23670	X	23231	-0-	-439	-0-	1000 1370	1 9	20861	2	Y	1245	1236	0	6	1	36

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 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
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	630 1231	1 9	12708	2	Y	1119	1049	0			70
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	354 595	1 9	7509	2	Y	541	585	0	3	1	23
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	599 1316	1 9	12224	2	Y	1196	1185	0	2	1	32
11	14100	X	12777	-0-	-1323	-0-	510 1628	1 9	10639	2	Y	1480	1463	0	6	1	43

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 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
06	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1368 1286	1 9	26943	2	Y	1169	1157	0	1	1	29
07	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	1562 1447	1 9	30472	2	Y	1315	1279	0	2	1	63
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	1112 1367	1 9	22504	2	Y	1243	1225	0	3	1	78
09	29610	X	18306	-0-	-11304	-0-	787 861	1 9	16658	2	Y	783	824	0	3	1	34
10	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	873 1946	1 9	17739	2	Y	1769	1753	0	2	1	48
11	30690	X	17684	-0-	-13006	-0-	744 1437	1 9	15503	2	Y	1306	1307	0	9	1	38

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 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
06	22200	X	14366	-0-	-7834	-0-	652 856	1 9	12858	2	Y	778	767	0	1	1	20
07	22692	X	11278	-0-	-11414	-0-	505 904	1 9	9869	2	Y	822	801	0	1	1	40
08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	754 1372	1 9	15275	2	Y	1247	1207	0	2	1	78
09	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	619 754	1 9	13086	2	Y	685	730	0	3	1	30
10	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	814 1517	1 9	16562	2	Y	1379	1370	0	2	1	37
11	16830	X	16659	-0-	-171	-0-	704 1265	1 9	14690	2	Y	1150	1147	0	7	1	33

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	32395	X	29487	-0-		-2908	-0-	1316 1604	1 9	26567	2	Y	1458	1431	0	3	1	91
09	31110	X	27898	-0-		-3212	-0-	1191 1464	1 9	25243	2	Y	1331	1360	0	4	1	58
10	28599	X	28599	-0-		-0-	-0-	1254 1833	1 9	25512	2	Y	1666	1675	0	4	1	45
11	30000	X	27306	-0-		-2694	-0-	1164 1796	1 9	24346	2	Y	1633	1622	0	9	1	47

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	35154	X	33277	-0-		-1877	-0-	1495 1554	1 9	30228	2	Y	1413	1360	0	2	1	89
09	33480	X	27118	-0-		-6362	-0-	1183 822	1 9	25113	2	Y	747	800	0	4	1	32
10	31700	X	31700	-0-		-0-	-0-	1429 1275	1 9	28996	2	Y	1159	1158	0	2	1	31
11	32340	X	29232	-0-		-3108	-0-	1282 1209	1 9	26741	2	Y	1099	1092	0	6	1	32

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	26350	X	23924	-0-		-2426	-0-	1088 854	1 9	21982	2	Y	776	760	0	2	1	49
09	24780	X	20083	-0-		-4697	-0-	876 624	1 9	18583	2	Y	567	589	0	2	1	25
10	23518	X	23518	-0-		-0-	-0-	1056 998	1 9	21464	2	Y	907	906	0	2	1	24
11	23790	X	21471	-0-		-2319	-0-	938 967	1 9	19566	2	Y	879	873	0	5	1	25

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49170	X	45914	-0-		-3256	-0-	2098 2474	1 9	41342	2	Y	2249	2248	0	4	1	57
07	50809	X	42165	-0-		-8644	-0-	1959 1969	1 9	38237	2	Y	1790	1757	0	4	1	86
08	50530	X	47045	-0-		-3485	-0-	2105 2366	1 9	42574	2	Y	2151	2098	0	4	1	135
09	47850	X	43601	-0-		-4249	-0-	1870 2091	1 9	39640	2	Y	1901	1947	0	6	1	83
10	44615	X	44615	-0-		-0-	-0-	1968 2644	1 9	40003	2	Y	2404	2417	0	5	1	65
11	45900	X	42158	-0-		-3742	-0-	1808 2528	1 9	37822	2	Y	2298	2285	0	12	1	66

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	517	-0-	-15323	-0-	16 190	1 9	311	2	Y	173	230	0	4	1	4
07	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	26	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	19 188	1 9	427	2	Y	171	160	0			11
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	135 920	1 9	2862	2	Y	836	811	0			36
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	164 958	1 9	3349	2	Y	871	882	0	2	1	23
11	3000	N	4055	-0-	1055	1055	153 754	1 9	3148	2	Y	685	683	0	5	1	20

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
06	15990	X	15591	-0-	-399	-0-	671 1748	1 9	13172	2	Y	1589	1590	0	3	1	40
07	16523	X	15246	-0-	-1277	-0-	661 1698	1 9	12887	2	Y	1544	1507	0	3	1	74
08	16523	X	14488	-0-	-2035	-0-	605 1682	1 9	12201	2	Y	1529	1503	0	4	1	96
09	15990	X	13632	-0-	-2358	-0-	539 1663	1 9	11430	2	Y	1512	1538	0	4	1	66
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	577 2134	1 9	11692	2	Y	1940	1950	0	4	1	52
11	15600	X	11703	-0-	-3897	-0-	458 1664	1 9	9581	2	Y	1513	1511	0	10	1	44

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	35820	X	31518	-0-	-4302	-0-	1440 1705	1 9	28373	2	Y	1550	1550	0	3	1	39
07	36611	X	30537	-0-	-6074	-0-	1414 1615	1 9	27508	2	Y	1468	1433	0	3	1	71
08	35526	X	28419	-0-	-7107	-0-	1275 1350	1 9	25794	2	Y	1227	1218	0	3	1	77
09	33270	X	28057	-0-	-5213	-0-	1218 1045	1 9	25794	2	Y	950	983	0	3	1	41
10	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	1300 1673	1 9	26405	2	Y	1521	1518	0	3	1	41
11	31530	X	28096	-0-	-3434	-0-	1203 1784	1 9	25109	2	Y	1622	1608	0	8	1	47

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
06	56010	X	41785	-0-	-14225	-0-	1988 618	1 9	39179	2	Y	562	560	0	1	1	14
07	55986	X	41589	-0-	-14397	-0-	1992 690	1 9	38907	2	Y	627	610	0	1	1	30
08	53134	X	7178	-0-	-45956	-0-	332 145	1 9	6701	2	Y	132	153	0	1	1	8
09	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	19110	X	16297	-0-	-2813	-0-	756 671	1 9	14870	2	Y	610	610	0	1	1	15
07	19189	X	15608	-0-	-3581	-0-	732 607	1 9	14269	2	Y	552	539	0	1	1	27
08	18259	X	15071	-0-	-3188	-0-	685 520	1 9	13866	2	Y	473	469	0	1	1	30
09	17100	X	13606	-0-	-3494	-0-	591 485	1 9	12530	2	Y	441	451	0	1	1	19
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	680 719	1 9	13818	2	Y	654	654	0	1	1	18
11	16290	X	7105	-0-	-9185	-0-	314 272	1 9	6519	2	Y	247	255	0	3	1	7

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
06	62970	X	45393	-0-	-17577	-0-	2104 1802	1 9	41487	2	Y	1638	1636	0	3	1	41
07	64201	X	46038	-0-	-18163	-0-	2156 1816	1 9	42066	2	Y	1651	1609	0	3	1	80
08	51026	X	41394	-0-	-9632	-0-	1879 1525	1 9	37990	2	Y	1386	1375	0	4	1	87
09	45780	X	44449	-0-	-1331	-0-	1928 1647	1 9	40874	2	Y	1497	1515	0	4	1	65
10	44157	X	44157	-0-	-0-	-0-	1968 2176	1 9	40013	2	Y	1978	1986	0	4	1	53
11	45390	X	41868	-0-	-3522	-0-	1819 2108	1 9	37941	2	Y	1916	1904	0	10	1	55

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	36750	X	31203	-0-	-5547	-0-	1428 1649	1 9	28126	2	Y	1499	1500	0	3	1	38
07	36208	X	31293	-0-	-4915	-0-	1449 1543	1 9	28301	2	Y	1403	1370	0	3	1	68
08	34968	X	28895	-0-	-6073	-0-	1305 1214	1 9	26376	2	Y	1104	1100	0	3	1	69
09	32790	X	29654	-0-	-3136	-0-	1280 1240	1 9	27134	2	Y	1127	1144	0	3	1	49
10	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	1290 1681	1 9	26253	2	Y	1528	1533	0	3	1	41
11	31200	X	27570	-0-	-3630	-0-	1185 1640	1 9	24745	2	Y	1491	1481	0	8	1	43

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
06	18930	X	26	-0-	-18904	-0-	26	2			Y	-0-					8
07	19561	X	9905	-0-	-9656	-0-	457 530	1 9	8918	2	Y	482	466	0	1	1	23
08	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	1672 1912	1 9	33789	2	Y	1738	1651	0	1	1	109
09	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	1031 1136	1 9	21891	2	Y	1033	1092	0	5	1	45
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	906 1262	1 9	18379	2	Y	1147	1158	0	3	1	31
11	36180	X	19379	-0-	-16801	-0-	834 1130	1 9	17415	2	Y	1027	1022	0	6	1	30

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27390	X	26283	-0-	-1107	-0-	1224 938	1 9	24121	2	Y	853	853	0	2	1	21
07	28303	X	27414	-0-	-889	-0-	1290 977	1 9	25147	2	Y	888	864	0	2	1	43
08	28303	X	24880	-0-	-3423	-0-	1124 1056	1 9	22700	2	Y	960	941	0	2	1	60
09	27270	X	22098	-0-	-5172	-0-	953 893	1 9	20252	2	Y	812	834	0	3	1	35
10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	970 1078	1 9	19733	2	Y	980	987	0	2	1	26
11	26520	X	21738	-0-	-4782	-0-	944 1109	1 9	19685	2	Y	1008	1000	0	5	1	29

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7657	X	4972	-0-	-2685	-0-	181	1	3648	2	Y	1039	1022	0	2	1	65
							1143	9									
09	7380	X	6302	-0-	-1078	-0-	232	1	4925	2	Y	1041	1058	0	3	1	45
							1145	9									
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	243	1	4926	2	Y	1225	1234	0	3	1	33
							1348	9									
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	216	1	4590	2	Y	1078	1074	0	6	1	31
							1186	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	64604	X	51693	-0-	-12911	-0-	2391	1	48323	2	Y	890	892	0	3	1	56
							979	9									
09	62520	X	38367	-0-	-24153	-0-	1698	1	36010	2	Y	599	627	0	2	1	26
							659	9									
10	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	2145	1	43564	2	Y	1051	1047	0	2	1	28
							1156	9									
11	61950	X	43051	-0-	-18899	-0-	1908	1	39859	2	Y	1167	1156	0	5	1	34
							1284	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53444	X	45550	-0-	-7894	-0-	2100	1	42428	2	Y	929	912	0	2	1	58
							1022	9									
09	50160	X	37710	-0-	-12450	-0-	1667	1	35354	2	Y	626	654	0	3	1	27
							689	9									
10	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	2298	1	46697	2	Y	923	923	0	2	1	25
							1015	9									
11	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	2018	1	42152	2	Y	976	968	0	5	1	28
							1074	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	40548	X	34141	-0-	-6407	-0-	1488	1	30084	2	Y	2335	2296	0	5	1	146
							2569	9									
09	37800	X	31244	-0-	-6556	-0-	1305	1	27654	2	Y	2077	2127	0	6	1	90
							2285	9									
10	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	1385	1	28136	2	Y	2703	2714	0	6	1	73
							2973	9									
11	32250	X	27966	-0-	-4284	-0-	1162	1	24314	2	Y	2264	2258	0	14	1	65
							2490	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31560	X	27363	-0-	-4197	-0-	1181 2957	1 9	23225	2	Y	2688	2687	0	5	1	68
07	32612	X	26952	-0-	-5660	-0-	1179 2779	1 9	22994	2	Y	2526	2467	0	5	1	122
08	31837	X	26005	-0-	-5832	-0-	1098 2706	1 9	22201	2	Y	2460	2422	0	6	1	154
09	29400	X	22566	-0-	-6834	-0-	920 2158	1 9	19488	2	Y	1962	2024	0	7	1	85
10	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	994 3105	1 9	20238	2	Y	2823	2826	0	6	1	76
11	24000	X	22800	-0-	-1200	-0-	916 2783	1 9	19101	2	Y	2530	2518	0	15	1	73

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
06	45090	X	40454	-0-	-4636	-0-	1827 2646	1 9	35981	2	Y	2405	2404	0	4	1	61
07	46934	X	25193	-0-	-21741	-0-	1152 1618	1 9	22423	2	Y	1471	1456	0	5	1	71
08	45198	X	26419	-0-	-18779	-0-	1194 1107	1 9	24118	2	Y	1006	1011	0	3	1	63
09	43128	X	43128	-0-	-0-	-0-	1831 2474	1 9	38823	2	Y	2249	2211	0	3	1	98
10	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	1712 3058	1 9	34809	2	Y	2780	2797	0	6	1	75
11	40440	X	35997	-0-	-4443	-0-	1524 2659	1 9	31814	2	Y	2417	2408	0	14	1	70

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
06	55650	X	43240	-0-	-12410	-0-	1887 4144	1 9	37209	2	Y	3767	3760	0	6	1	95
07	54808	X	43696	-0-	-11112	-0-	1941 3895	1 9	37860	2	Y	3541	3458	0	7	1	171
08	52452	X	44727	-0-	-7725	-0-	1923 3947	1 9	38857	2	Y	3588	3526	0	8	1	225
09	45510	X	37820	-0-	-7690	-0-	1545 3506	1 9	32769	2	Y	3187	3264	0	10	1	138
10	40829	X	40829	-0-	-0-	-0-	1684 4910	1 9	34235	2	Y	4464	4473	0	9	1	120
11	42060	X	38185	-0-	-3875	-0-	1541 4492	1 9	32152	2	Y	4084	4063	0	23	1	118

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
06	63450	X	46974	-0-	-16476	-0-	2123 3014	1 9	41837	2	Y	2740	2736	0	5	1	69
07	63023	X	46397	-0-	-16626	-0-	2126 2752	1 9	41519	2	Y	2502	2445	0	5	1	121
08	54653	X	44606	-0-	-10047	-0-	1971 2808	1 9	39827	2	Y	2553	2508	0	6	1	160
09	49350	X	40916	-0-	-8434	-0-	1735 2375	1 9	36806	2	Y	2159	2218	0	7	1	94
10	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	1807 3006	1 9	36700	2	Y	2733	2747	0	6	1	74
11	42930	X	39166	-0-	-3764	-0-	1655 2938	1 9	34573	2	Y	2671	2654	0	14	1	77

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93720	X	75166	-0-	-18554	-0-	3394 4888	1 9	66884	2	Y	4444	4437	0	8	1	112
07	92504	X	73088	-0-	-19416	-0-	3353 4315	1 9	65420	2	Y	3923	3838	0	8	1	189
08	85250	X	71084	-0-	-14166	-0-	3143 4406	1 9	63535	2	Y	4005	3934	0	9	1	251
09	82410	X	65800	-0-	-16610	-0-	2798 3661	1 9	59341	2	Y	3328	3424	0	11	1	144
10	67812	X	67812	-0-	-0-	-0-	2958 4728	1 9	60126	2	Y	4298	4316	0	10	1	116
11	67350	X	65424	-0-	-1926	-0-	2787 4429	1 9	58208	2	Y	4026	4004	0	22	1	116

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
06	58890	X	44858	-0-	-14032	-0-	2046 2530	1 9	40282	2	Y	2300	2301	0	4	1	58
07	57970	X	44184	-0-	-13786	-0-	2038 2366	1 9	39780	2	Y	2151	2101	0	4	1	104
08	52731	X	15955	-0-	-36776	-0-	709 911	1 9	14335	2	Y	828	875	0	5	1	52
09	48930	X	34480	-0-	-14450	-0-	1497 1241	1 9	31742	2	Y	1128	1129	0	2	1	49
10	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	2395 3040	1 9	48636	2	Y	2764	2736	0	3	1	74
11	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	2096 2974	1 9	43783	2	Y	2704	2686	0	14	1	78

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
06	114420	X	89464	-0-	-24956	-0-	4032 5929	1 9	79503	2	Y	5390	5393	0	10	1	136
07	113026	X	87598	-0-	-25428	-0-	4000 5561	1 9	78037	2	Y	5055	4937	0	10	1	244
08	106950	X	27717	-0-	-79233	-0-	1224 1725	1 9	24768	2	Y	1568	1703	0	11	1	98
09	98070	X	-0-	-0-	-98070	-0-					Y	-0-	94	0	4	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	87600	X	-0-	-0-	-87600	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	132810	X	118263	-0-	-14547	-0-	5589 2503	1 9	110171	2	Y	2275	2283	0	5	1	57
07	137764	X	113611	-0-	-24153	-0-	5432 2166	1 9	106013	2	Y	1969	1927	0	4	1	95
08	136338	X	106610	-0-	-29728	-0-	4927 2115	1 9	99568	2	Y	1923	1893	0	4	1	121
09	125280	X	93051	-0-	-32229	-0-	4116 1631	1 9	87304	2	Y	1483	1535	0	5	1	64
10	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	3777 1901	1 9	76701	2	Y	1728	1742	0	4	1	46
11	113130	X	92189	-0-	-20941	-0-	4108 2291	1 9	85790	2	Y	2083	2060	0	9	1	60

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
06	75480	X	61831	-0-	-13649	-0-	2906 1593	1 9	57332	2	Y	1448	1453	0	3	1	36
07	75547	X	52953	-0-	-22594	-0-	2525 1161	1 9	49267	2	Y	1055	1037	0	3	1	51
08	72974	X	47250	-0-	-25724	-0-	2172 1163	1 9	43915	2	Y	1057	1040	0	2	1	66
09	68640	X	45572	-0-	-23068	-0-	1997 1196	1 9	42379	2	Y	1087	1103	0	3	1	47
10	47191	X	47191	-0-	-0-	-0-	2140 1624	1 9	43427	2	Y	1476	1480	0	3	1	40
11	61830	X	41189	-0-	-20641	-0-	1821 1386	1 9	37982	2	Y	1260	1256	0	8	1	36

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	7634	-0-	-4216	-0-	330 792	1 9	6512	2	Y	720	718	0	1	1	18
07	11625	X	8083	-0-	-3542	-0-	345 997	1 9	6741	2	Y	906	879	0	1	1	44
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	366 1246	1 9	7416	2	Y	1133	1104	0	2	1	71
09	8580	X	3394	-0-	-5186	-0-	132 435	1 9	2827	2	Y	395	446	0	3	1	17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	97154	X	67584	-0-	-29570	-0-	3095 1907	1 9	62582	2	Y	1734	1689	0	3	1	109
09	89820	X	56224	-0-	-33596	-0-	2465 1447	1 9	52312	2	Y	1315	1362	0	5	1	57
10	57219	X	57219	-0-	-0-	-0-	2596 1856	1 9	52767	2	Y	1687	1695	0	4	1	45
11	84000	X	53414	-0-	-30586	-0-	2359 1792	1 9	49263	2	Y	1629	1618	0	9	1	47

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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
08	109957	X	75436	-0-	-34521	-0-	3464 1950	1 9	70022	2	Y	1773	1749	0	4	1	111
09	95820	X	60129	-0-	-35691	-0-	2645 1355	1 9	56129	2	Y	1232	1285	0	5	1	53
10	60368	X	60368	-0-	-0-	-0-	2738 1976	1 9	55654	2	Y	1796	1797	0	4	1	48
11	90630	X	57132	-0-	-33498	-0-	2519 2025	1 9	52588	2	Y	1841	1827	0	9	1	53

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

06	110160	X	88648	-0-	-21512	-0-	3805 9854	1 9	74989	2	Y	8958	8886	0	11	1	226
07	100688	X	75151	-0-	-25537	-0-	3329 6846	1 9	64976	2	Y	6224	6133	0	17	1	300
08	100688	X	73499	-0-	-27189	-0-	3108 7542	1 9	62849	2	Y	6856	6712	0	14	1	430
09	88650	X	70269	-0-	-18381	-0-	2899 5897	1 9	61473	2	Y	5361	5539	0	19	1	233
10	72273	X	72273	-0-	-0-	-0-	3084 6553	1 9	62636	2	Y	5957	6015	0	15	1	160
11	87540	X	62301	-0-	-25239	-0-	2578 5849	1 9	53874	2	Y	5317	5293	0	31	1	153

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

06	84750	X	59606	-0-	-25144	-0-	2498 7858	1 9	49250	2	Y	7144	7138	0	12	1	180
07	59582	X	56848	-0-	-2734	-0-	2431 6931	1 9	47486	2	Y	6301	6164	0	13	1	304
08	59582	X	55616	-0-	-3966	-0-	2304 6755	1 9	46557	2	Y	6141	6046	0	14	1	385
09	59610	X	48241	-0-	-11369	-0-	1936 5207	1 9	41098	2	Y	4734	4897	0	17	1	205
10	51810	X	51810	-0-	-0-	-0-	2129 6410	1 9	43271	2	Y	5827	5861	0	14	1	157
11	53340	X	48446	-0-	-4894	-0-	1948 5862	1 9	40636	2	Y	5329	5303	0	30	1	153

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	79949	X	60551	-0-	-19398	-0-	2649	1	53542	2	Y	3964	3909	0	10	1	248
							4360	9									
09	75330	X	55243	-0-	-20087	-0-	2329	1	49427	2	Y	3170	3269	0	11	1	138
							3487	9									
10	60456	X	60456	-0-	-0-	-0-	2608	1	52977	2	Y	4428	4438	0	9	1	119
							4871	9									
11	64740	X	50245	-0-	-14495	-0-	2139	1	44659	2	Y	3134	3140	0	23	1	90
							3447	9									

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	72478	X	51949	-0-	-20529	-0-	2246	1	45405	2	Y	3907	3839	0	9	1	245
							4298	9									
09	65130	X	47307	-0-	-17823	-0-	1969	1	41800	2	Y	3216	3310	0	11	1	140
							3538	9									
10	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	2062	1	41928	2	Y	4166	4185	0	9	1	112
							4583	9									
11	53160	X	45040	-0-	-8120	-0-	1864	1	38915	2	Y	3874	3852	0	22	1	112
							4261	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
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									
08	74090	X	57156	-0-	-16934	-0-	2644	1	53448	2	Y	967	962	0	3	1	61
							1064	9									
09	70710	X	46059	-0-	-24651	-0-	2042	1	43282	2	Y	668	697	0	3	1	29
							735	9									
10	59251	X	59251	-0-	-0-	-0-	2729	1	55421	2	Y	1001	1001	0	2	1	27
							1101	9									
11	63990	X	52530	-0-	-11460	-0-	2345	1	48978	2	Y	1097	1087	0	5	1	32
							1207	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
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									
08	16771	X	13601	-0-	-3170	-0-	499	1	10069	2	Y	2757	2697	0	7	1	197
							3033	9									
09	14670	X	13103	-0-	-1567	-0-	454	1	9637	2	Y	2738	2801	0	9	1	125
							3012	9									
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	467	1	9495	2	Y	1845	1900	0	8	1	62
							2030	9									
11	11640	X	11107	-0-	-533	-0-	424	1	8838	2	Y	1677	1669	0	12	1	58
							1845	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
06	140430	X	89837	-0-	-50593	-0-	4006 6864	1 9	78967	2	Y	6240	6257	0	12	1	157
07	145762	X	84071	-0-	-61691	-0-	3797 6128	1 9	74146	2	Y	5571	5447	0	12	1	269
08	129425	X	78861	-0-	-50564	-0-	3441 5874	1 9	69546	2	Y	5340	5261	0	13	1	335
09	110460	X	68240	-0-	-42220	-0-	2872 4412	1 9	60956	2	Y	4011	4157	0	15	1	174
10	68006	X	68006	-0-	-0-	-0-	2934 5490	1 9	59582	2	Y	4991	5019	0	12	1	134
11	84660	X	64955	-0-	-19705	-0-	2739 5023	1 9	57193	2	Y	4566	4543	0	26	1	131

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
06	45180	X	29193	-0-	-15987	-0-	1042 7636	1 9	20515	2	Y	6942	6930	0	17	1	244
07	42749	X	31129	-0-	-11620	-0-	1159 7337	1 9	22633	2	Y	6670	6537	0	18	1	359
08	31775	X	30900	-0-	-875	-0-	1098 7631	1 9	22171	2	Y	6937	6784	0	17	1	495
09	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	1017 7832	1 9	21608	2	Y	7120	7269	0	21	1	325
10	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1054 5315	1 9	21420	2	Y	4832	4973	0	22	1	162
11	30120	X	26744	-0-	-3376	-0-	1003 4814	1 9	20927	2	Y	4376	4357	0	31	1	150

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
06	36330	X	21815	-0-	-14515	-0-	764 5980	1 9	15071	2	Y	5436	5435	0	14	1	191
07	37479	X	21612	-0-	-15867	-0-	763 5887	1 9	14962	2	Y	5352	5241	0	14	1	288
08	23219	X	22527	-0-	-692	-0-	777 6031	1 9	15719	2	Y	5483	5366	0	14	1	391
09	22470	X	21891	-0-	-579	-0-	706 6218	1 9	14967	2	Y	5653	5769	0	17	1	258
10	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	733 4422	1 9	14902	2	Y	4020	4126	0	17	1	135
11	19320	X	19295	-0-	-25	-0-	707 3857	1 9	14731	2	Y	3506	3494	0	26	1	121

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
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
08	30721	X	29681	-0-	-1040	-0-	1068 7063	1 9	21550	2	Y	6421	6271	0	15	1	458
09	28890	X	27879	-0-	-1011	-0-	933 7145	1 9	19801	2	Y	6495	6637	0	20	1	296
10	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-	986 5206	1 9	19989	2	Y	4733	4850	0	20	1	159
11	28500	X	25280	-0-	-3220	-0-	941 4694	1 9	19645	2	Y	4267	4249	0	30	1	147

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40110	X	19739	-0-	-20371	-0-	708	1	13925	2	Y	4642	4628	0	11	1	163
							5106	9									
07	37510	X	20086	-0-	-17424	-0-	730	1	14231	2	Y	4659	4559	0	12	1	251
							5125	9									
08	22010	X	21409	-0-	-601	-0-	752	1	15184	2	Y	4975	4859	0	12	1	355
							5473	9									
09	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	699	1	14806	2	Y	4826	4946	0	15	1	220
							5309	9									
10	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	732	1	14897	2	Y	3336	3429	0	15	1	112
							3670	9									
11	20730	X	17886	-0-	-2844	-0-	670	1	13942	2	Y	2976	2965	0	21	1	102
							3274	9									

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50280	X	21021	-0-	-29259	-0-	789	1	15550	2	Y	4256	4239	0	9	1	150
							4682	9									
07	48143	X	20979	-0-	-27164	-0-	806	1	15732	2	Y	4037	3958	0	11	1	218
							4441	9									
08	24893	X	22280	-0-	-2613	-0-	821	1	16594	2	Y	4423	4315	0	10	1	316
							4865	9									
09	22770	X	21303	-0-	-1467	-0-	768	1	16288	2	Y	3861	3987	0	14	1	176
							4247	9									
10	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	781	1	15874	2	Y	2854	2922	0	12	1	96
							3139	9									
11	21570	X	16819	-0-	-4751	-0-	645	1	13483	2	Y	2446	2440	0	18	1	84
							2691	9									

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
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									
08	22568	X	20429	-0-	-2139	-0-	751	1	15089	2	Y	4172	4065	0	9	1	298
							4589	9									
09	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	737	1	15624	2	Y	4305	4394	0	13	1	196
							4736	9									
10	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	750	1	15261	2	Y	3011	3093	0	13	1	101
							3312	9									
11	18600	X	18058	-0-	-542	-0-	686	1	14315	2	Y	2779	2765	0	19	1	96
							3057	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
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					206
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
10	T. A.		3535	-0-	3535	3535	118	1	2404	2	Y	921	1088	0	14	1	25
							1013	9									
11	T. A.		10923	-0-	10923	14458	375	1	7824	2	Y	2476	2425	0	5	1	71
							2724	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	158490	X	102160	-0-	-56330	-0-	4686 5162	1 9	92312	2	Y	4693	4703	0	9	1	118
07	149854	X	96151	-0-	-53703	-0-	4460 4654	1 9	87037	2	Y	4231	4136	0	9	1	204
08	149854	X	89037	-0-	-60817	-0-	3988 4402	1 9	80647	2	Y	4002	3945	0	10	1	251
09	127710	X	86330	-0-	-41380	-0-	3715 3826	1 9	78789	2	Y	3478	3567	0	11	1	151
10	83392	X	83392	-0-	-0-	-0-	3709 4332	1 9	75351	2	Y	3938	3973	0	10	1	106
11	99390	X	76020	-0-	-23370	-0-	3299 3787	1 9	68934	2	Y	3443	3430	0	20	1	99

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
06	163200	X	121356	-0-	-41844	-0-	5545 6456	1 9	109355	2	Y	5869	5885	0	12	1	148
07	168640	X	116288	-0-	-52352	-0-	5387 5756	1 9	105145	2	Y	5233	5118	0	11	1	252
08	168640	X	108042	-0-	-60598	-0-	4838 5382	1 9	97822	2	Y	4893	4826	0	12	1	307
09	151680	X	99120	-0-	-52560	-0-	4260 4483	1 9	90377	2	Y	4075	4192	0	13	1	177
10	97995	X	97995	-0-	-0-	-0-	4349 5268	1 9	88378	2	Y	4789	4825	0	12	1	129
11	118980	X	94348	-0-	-24632	-0-	4088 4929	1 9	85331	2	Y	4481	4456	0	25	1	129

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
06	155460	X	94880	-0-	-60580	-0-	4251 6850	1 9	83779	2	Y	6227	6250	0	13	1	157
07	148614	X	89792	-0-	-58822	-0-	4072 6282	1 9	79438	2	Y	5711	5581	0	12	1	275
08	133207	X	82290	-0-	-50917	-0-	3604 5896	1 9	72790	2	Y	5360	5286	0	13	1	336
09	113820	X	73635	-0-	-40185	-0-	3097 4824	1 9	65714	2	Y	4385	4516	0	15	1	190
10	71180	X	71180	-0-	-0-	-0-	3072 5722	1 9	62386	2	Y	5202	5239	0	13	1	140
11	89790	X	67984	-0-	-21806	-0-	2859 5442	1 9	59683	2	Y	4947	4918	0	27	1	142

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
06	149100	X	77897	-0-	-71203	-0-	3495 5496	1 9	68906	2	Y	4996	5017	0	10	1	126
07	152923	X	73304	-0-	-79619	-0-	3330 4961	1 9	65013	2	Y	4510	4409	0	9	1	218
08	138167	X	66026	-0-	-72141	-0-	2901 4485	1 9	58640	2	Y	4077	4029	0	10	1	256
09	118200	X	61250	-0-	-56950	-0-	2580 3926	1 9	54744	2	Y	3569	3659	0	11	1	155
10	59375	X	59375	-0-	-0-	-0-	2576 4452	1 9	52347	2	Y	4047	4083	0	10	1	109
11	73980	X	56945	-0-	-17035	-0-	2410 4271	1 9	50264	2	Y	3883	3859	0	21	1	112

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
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									
08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	738	1	14952	2	Y	4073	4026	0	10	1	255
							4480	9									
09	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	843	1	17895	2	Y	4279	4337	0	11	1	186
							4707	9									
10	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	963	1	19562	2	Y	5250	5283	0	12	1	141
							5775	9									
11	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	854	1	17887	2	Y	4738	4716	0	27	1	136
							5212	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
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									
08	23033	X	8363	-0-	-14670	-0-	229	1	4586	2	Y	3225	3167	0	7	1	202
							3548	9									
09	20190	X	14576	-0-	-5614	-0-	524	1	11169	2	Y	2621	2700	0	9	1	114
							2883	9									
10	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	907	1	18402	2	Y	3723	3729	0	8	1	100
							4095	9									
11	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	818	1	17112	2	Y	3284	3270	0	19	1	95
							3612	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
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									
08	183458	X	121543	-0-	-61915	-0-	5474	1	110658	2	Y	4919	4867	0	13	1	308
							5411	9									
09	162750	X	101502	-0-	-61248	-0-	4364	1	92565	2	Y	4157	4272	0	13	1	180
							4573	9									
10	111137	X	111137	-0-	-0-	-0-	4927	1	100093	2	Y	5561	5579	0	12	1	150
							6117	9									
11	134760	X	112401	-0-	-22359	-0-	4846	1	101200	2	Y	5777	5732	0	29	1	166
							6355	9									

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
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									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	208	1	4259	2	Y	1106	1087	0	2	1	69
							1217	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	196	1	4136	2	Y	990	1013	0	3	1	43
							1089	9									
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	208	1	4220	2	Y	1262	1268	0	3	1	34
							1388	9									
*11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	195	1	4046	2	Y	1143	1137	0	7	1	33
							1257	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	982	1	19841	2	Y	6278	5894	0			393
							6906	9									
09	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	1237	1	26264	2	Y	9856	9804	0	17	1	428
							10842	9									
10	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	1201	1	24405	2	Y	5678	5887	0	28	1	191
							6246	9									
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	1100	1	22944	2	Y	4769	4759	0	37	1	164
							5246	9									

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	33573	X	17897	-0-	-15676	-0-	630	1	12711	2	Y	4142	4073	0	9	1	260
							4556	9									
09	32460	X	16885	-0-	-15575	-0-	542	1	11504	2	Y	4399	4457	0	11	1	191
							4839	9									
10	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	666	1	13565	2	Y	3173	3244	0	13	1	107
							3490	9									
11	19380	X	14072	-0-	-5308	-0-	512	1	10677	2	Y	2621	2618	0	20	1	90
							2883	9									

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	454	1	9181	2	Y	2574	2518	0	5	1	161
							2831	9									
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	426	1	9064	2	Y	2715	2751	0	7	1	118
							2987	9									
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	447	1	9138	2	Y	1774	1824	0	8	1	60
							1951	9									
11	11790	X	11177	-0-	-613	-0-	430	1	8942	2	Y	1641	1634	0	11	1	56
							1805	9									

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	16058	X	14060	-0-	-1998	-0-	534	1	10785	2	Y	2492	2453	0	6	1	156
							2741	9									
09	14730	X	13887	-0-	-843	-0-	526	1	11205	2	Y	1960	2024	0	7	1	85
							2156	9									
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	490	1	9994	2	Y	2426	2440	0	6	1	65
							2669	9									
11	13710	X	12383	-0-	-1327	-0-	454	1	9443	2	Y	2260	2247	0	13	1	65
							2486	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203460	X	126284	-0-	-77176	-0-	5778 6641	1 9	113865	2	Y	6037	6044	0	11	1	152
07	190092	X	118918	-0-	-71174	-0-	5506 5900	1 9	107512	2	Y	5364	5246	0	11	1	259
08	167462	X	58534	-0-	-108928	-0-	2625 2904	1 9	53005	2	Y	2640	2722	0	12	1	165
09	147990	X	-0-	-0-	-147990	-0-					Y	-0-	158	0	7	1	-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	123090	X	-0-	-0-	-123090	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	38460	X	3261	-0-	-35199	-0-	120 811	1 9	2330	2	Y	737	943	0	17	1	26
07	39742	X	-0-	-0-	-39742	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-
08	39742	X	1632	-0-	-38110	-0-	29 979	1 9	624	2	Y	890	826	0			64
09	35310	X	10277	-0-	-25033	-0-	327 2996	1 9	6954	2	Y	2724	2661	0	3	1	124
10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	386 2125	1 9	7818	2	Y	1932	1983	0	8	1	65
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	386 1949	1 9	8020	2	Y	1772	1764	0	12	1	61

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
06	26460	X	2730	-0-	-23730	-0-	102 604	1 9	2024	2	Y	549	696	0	12	1	19
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-	18	0	1	1	-0-
08	27342	X	3296	-0-	-24046	-0-	114 911	1 9	2271	2	Y	828	769	0			59
09	26400	X	13010	-0-	-13390	-0-	396 4201	1 9	8413	2	Y	3819	3701	0	3	1	174
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	508 3072	1 9	10327	2	Y	2793	2861	0	12	1	94
11	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	410 2321	1 9	8538	2	Y	2110	2113	0	18	1	73

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
06	142410	X	99392	-0-	-43018	-0-	4493 6296	1 9	88603	2	Y	5724	5747	0	12	1	144
07	127999	X	93981	-0-	-34018	-0-	4302 5722	1 9	83957	2	Y	5202	5084	0	11	1	251
08	113429	X	84779	-0-	-28650	-0-	3753 5180	1 9	75846	2	Y	4709	4653	0	12	1	295
09	108930	X	80056	-0-	-28874	-0-	3393 4710	1 9	71953	2	Y	4282	4378	0	13	1	186
10	75385	X	75385	-0-	-0-	-0-	3288 5287	1 9	66810	2	Y	4806	4851	0	12	1	129
11	95070	X	72966	-0-	-22104	-0-	3094 5226	1 9	64646	2	Y	4751	4718	0	25	1	137

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
06	23700	X	18535	-0-	-5165	-0-	651 5036	1 9	12848	2	Y	4578	4577	0	11	1	161
07	24459	X	18365	-0-	-6094	-0-	657 4833	1 9	12875	2	Y	4394	4306	0	12	1	237
08	22754	X	18472	-0-	-4282	-0-	643 4795	1 9	13034	2	Y	4359	4274	0	11	1	311
09	20280	X	17815	-0-	-2465	-0-	582 4891	1 9	12342	2	Y	4446	4540	0	14	1	203
10	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	628 3417	1 9	12789	2	Y	3106	3192	0	13	1	104
11	18540	X	14916	-0-	-3624	-0-	544 2995	1 9	11377	2	Y	2723	2713	0	20	1	94

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
06	51810	X	38053	-0-	-13757	-0-	1479 7413	1 9	29161	2	Y	6739	6725	0	16	1	237
07	53475	X	34622	-0-	-18853	-0-	1380 6343	1 9	26899	2	Y	5766	5674	0	18	1	311
08	48732	X	36248	-0-	-12484	-0-	1390 6733	1 9	28125	2	Y	6121	5980	0	15	1	437
09	40470	X	34666	-0-	-5804	-0-	1259 6705	1 9	26702	2	Y	6095	6235	0	19	1	278
10	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	966 3430	1 9	19623	2	Y	3118	3273	0	18	1	105
11	38040	X	31863	-0-	-6177	-0-	1257 4357	1 9	26249	2	Y	3961	3910	0	20	1	136

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
06	9540	X	9148	-0-	-392	-0-	349 1926	1 9	6873	2	Y	1751	1754	0	3	1	44
07	9858	X	9354	-0-	-504	-0-	367 1808	1 9	7179	2	Y	1644	1606	0	3	1	79
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	386 1881	1 9	7819	2	Y	1710	1678	0	4	1	107
09	9540	X	9483	-0-	-57	-0-	358 1562	1 9	7563	2	Y	1420	1460	0	5	1	62
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	372 1850	1 9	7555	2	Y	1682	1695	0	4	1	45
11	9750	X	9559	-0-	-191	-0-	349 1906	1 9	7304	2	Y	1733	1719	0	9	1	50

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
06	45630	X	35337	-0-	-10293	-0-	1351 7339	1 9	26647	2	Y	6672	6680	0	17	1	235
07	47120	X	34500	-0-	-12620	-0-	1353 6728	1 9	26419	2	Y	6116	6004	0	17	1	330
08	43555	X	33761	-0-	-9794	-0-	1270 6868	1 9	25623	2	Y	6244	6113	0	15	1	446
09	38040	X	31923	-0-	-6117	-0-	1126 6901	1 9	23896	2	Y	6274	6415	0	19	1	286
10	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	1200 4646	1 9	24346	2	Y	4224	4349	0	19	1	142
11	29820	X	29239	-0-	-581	-0-	1136 4357	1 9	23746	2	Y	3961	3940	0	27	1	136

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41820	X	30478	-0-	-11342	-0-	1164 6348	1 9	22966	2	Y	5771	5774	0	15	1	203
07	43152	X	30024	-0-	-13128	-0-	1178 5858	1 9	22988	2	Y	5325	5226	0	15	1	287
08	39401	X	29955	-0-	-9446	-0-	1138 5784	1 9	23033	2	Y	5258	5157	0	13	1	375
09	33720	X	28205	-0-	-5515	-0-	1012 5768	1 9	21425	2	Y	5244	5364	0	16	1	239
10	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	1046 3738	1 9	21235	2	Y	3398	3507	0	16	1	114
11	26610	X	24223	-0-	-2387	-0-	950 3411	1 9	19862	2	Y	3101	3086	0	22	1	107

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
06	123764	X	123764	-0-	-0-	-0-	4301 34661	1 9	84802	2	Y	31510	31604	0	86	1	1108
07	121551	X	117832	-0-	-3719	-0-	4237 30930	1 9	82665	2	Y	28118	27628	0	83	1	1515
08	121551	X	109400	-0-	-12151	-0-	3817 28430	1 9	77153	2	Y	25845	25445	0	71	1	1844
09	117630	X	106436	-0-	-11194	-0-	3474 29266	1 9	73696	2	Y	26605	27156	0	80	1	1213
10	121551	X	89586	-0-	-31965	-0-	3327 18709	1 9	67550	2	Y	17008	17570	0	80	1	571
11	117630	X	87753	-0-	-29877	-0-	3245 16759	1 9	67749	2	Y	15235	15173	0	109	1	524

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	9828	-0-	9828	9828	447 635	1 9	8746	2	Y	577	549	0			28
08	SHUT IN	20536	-0-	20536	30364	895 1595	1 9	18046	2	Y	1450	1386	0	1	1	91
09	45724	X	15360	-0-	-30364	-0-	640 1175	1 9	13545	2	Y	1068	1109	0	4	1	46
10	19375	X	14028	-0-	-5347	-0-	597 1284	1 9	12147	2	Y	1167	1179	0	3	1	31
11	18750	X	11839	-0-	-6911	-0-	490 1102	1 9	10247	2	Y	1002	998	0	6	1	29

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
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	17	0	1	1	-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
11	T. A.		8625	-0-	8625	8625	274 2670	1 9	5681	2	Y	2427	2344	0			83

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		83869	-0-	83869	83869	3794	1	74089	2	Y	5442	5180	0			262
							5986	9									
08	SHUT IN		221368	-0-	221368	305237	9447	1	190978	2	Y	19039	18096	0	12	1	1193
							20943	9									
09	536885	X	231648	-0-	-305237	-0-	9469	1	200861	2	Y	19380	19680	0	52	1	841
							21318	9									
10	222461	X	222461	-0-	-0-	-0-	9349	1	189916	2	Y	21087	21305	0	56	1	567
							23196	9									
11	201900	X	193933	-0-	-7967	-0-	7984	1	166743	2	Y	17460	17415	0	109	1	503
							19206	9									

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

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									
08	31806	X	22290	-0-	-9516	-0-	853	1	17224	2	Y	3830	3762	0	8	1	240
							4213	9									
09	26730	X	8316	-0-	-18414	-0-	309	1	6590	2	Y	1288	1462	0	10	1	56
							1417	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	4	1	-0-
11	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

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									
08	39370	X	37101	-0-	-2269	-0-	1450	1	29312	2	Y	5763	5665	0	13	1	361
							6339	9									
09	35280	X	13505	-0-	-21775	-0-	515	1	10901	2	Y	1899	2162	0	16	1	82
							2089	9									
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	77	0	5	1	-0-
11	30420	X	19202	-0-	-11218	-0-	745	1	15521	2	Y	2669	2592	0			77
							2936	9									

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

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									
08	23808	X	17842	-0-	-5966	-0-	681	1	13811	2	Y	3045	2996	0	7	1	191
							3350	9									
09	20250	X	16500	-0-	-3750	-0-	624	1	13229	2	Y	2406	2485	0	8	1	104
							2647	9									
10	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	672	1	13639	2	Y	3072	3086	0	7	1	83
							3379	9									
11	17580	X	16333	-0-	-1247	-0-	610	1	12722	2	Y	2728	2716	0	16	1	79
							3001	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	46170	X	33918	-0-	-12252	-0-	1264 7731	1 9	24923	2	Y	7028	6997	0	15	1	247
07	47647	X	34194	-0-	-13453	-0-	1302 7528	1 9	25364	2	Y	6844	6704	0	18	1	369
08	45477	X	31961	-0-	-13516	-0-	1177 6974	1 9	23810	2	Y	6340	6240	0	17	1	452
09	40920	X	29266	-0-	-11654	-0-	1006 6964	1 9	21296	2	Y	6331	6474	0	20	1	289
10	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	1022 4660	1 9	20840	2	Y	4236	4364	0	19	1	142
11	33930	X	23795	-0-	-10135	-0-	903 4019	1 9	18873	2	Y	3654	3643	0	27	1	126

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
06	49110	X	29099	-0-	-20011	-0-	1073 6854	1 9	21172	2	Y	6231	6221	0	15	1	219
07	50747	X	26271	-0-	-24476	-0-	961 6497	1 9	18813	2	Y	5906	5791	0	16	1	318
08	47802	X	26880	-0-	-20922	-0-	941 6876	1 9	19063	2	Y	6251	6108	0	15	1	446
09	46230	X	27097	-0-	-19133	-0-	879 7565	1 9	18653	2	Y	6877	6990	0	19	1	314
10	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	899 5049	1 9	18280	2	Y	4590	4729	0	21	1	154
11	22860	X	21942	-0-	-918	-0-	799 4448	1 9	16695	2	Y	4044	4029	0	30	1	139

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
06	115525	X	115525	-0-	-0-	-0-	3982 33062	1 9	78481	2	Y	30056	30153	0	82	1	1057
07	134784	X	134784	-0-	-0-	-0-	4836 35571	1 9	94377	2	Y	32337	31572	0	79	1	1743
08	127005	X	127005	-0-	-0-	-0-	4565 30179	1 9	92261	2	Y	27435	27138	0	82	1	1958
09	111750	X	110112	-0-	-1638	-0-	3673 28488	1 9	77951	2	Y	25898	26590	0	85	1	1181
10	115475	X	93586	-0-	-21889	-0-	3582 17294	1 9	72710	2	Y	15722	16297	0	78	1	528
11	111750	X	74531	-0-	-37219	-0-	2785 13571	1 9	58175	2	Y	12337	12340	0	101	1	424

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
06	91740	X	50574	-0-	-41166	-0-	2013 8872	1 9	39689	2	Y	8065	8195	0	29	1	284
07	94674	X	66443	-0-	-28231	-0-	2721 10641	1 9	53081	2	Y	9674	9416	0	21	1	521
08	88071	X	63998	-0-	-24073	-0-	2539 10163	1 9	51296	2	Y	9239	9077	0	24	1	659
09	75570	X	61077	-0-	-14493	-0-	2250 11169	1 9	47658	2	Y	10154	10321	0	29	1	463
10	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2170 7268	1 9	44081	2	Y	6607	6817	0	31	1	222
11	64290	X	51766	-0-	-12524	-0-	2060 6700	1 9	43006	2	Y	6091	6062	0	42	1	209

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58650	X	37823	-0-	-20827	-0-	1378 9255	1 9	27190	2	Y	8414	8453	0	24	1	296
07	60481	X	43175	-0-	-17306	-0-	1621 9928	1 9	31626	2	Y	9025	8813	0	22	1	486
08	56947	X	42104	-0-	-14843	-0-	1548 9266	1 9	31290	2	Y	8424	8286	0	23	1	601
09	44880	X	39596	-0-	-5284	-0-	1361 9361	1 9	28874	2	Y	8510	8697	0	26	1	388
10	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	1341 6332	1 9	27268	2	Y	5756	5925	0	26	1	193
11	41790	X	33428	-0-	-8362	-0-	1271 5585	1 9	26572	2	Y	5077	5058	0	37	1	175

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127419	X	127419	-0-	-0-	-0-	4382 36611	1 9	86426	2	Y	33283	33324	0	86	1	1170
07	135414	X	135414	-0-	-0-	-0-	4801 36952	1 9	93661	2	Y	33593	32866	0	87	1	1810
08	131494	X	131494	-0-	-0-	-0-	4540 35210	1 9	91744	2	Y	32009	31450	0	85	1	2284
09	124679	X	124679	-0-	-0-	-0-	4042 34923	1 9	85714	2	Y	31748	32485	0	99	1	1448
10	127937	X	106716	-0-	-21221	-0-	4030 20805	1 9	81881	2	Y	18914	19631	0	96	1	635
11	123810	X	109143	-0-	-14667	-0-	4116 19106	1 9	85921	2	Y	17369	17285	0	122	1	597

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93563	X	93563	-0-	-0-	-0-	3278 25652	1 9	64633	2	Y	23320	23504	0	71	1	820
07	89187	X	81230	-0-	-7957	-0-	2952 20653	1 9	57625	2	Y	18775	18522	0	61	1	1012
08	89187	X	77939	-0-	-11248	-0-	2798 18646	1 9	56495	2	Y	16951	16706	0	47	1	1210
09	86310	X	73061	-0-	-13249	-0-	2448 18700	1 9	51913	2	Y	17000	17383	0	52	1	775
10	89187	X	60962	-0-	-28225	-0-	2304 11898	1 9	46760	2	Y	10816	11177	0	51	1	363
11	86310	X	56279	-0-	-30031	-0-	2107 10178	1 9	43994	2	Y	9253	9228	0	70	1	318

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88122	X	88122	-0-	-0-	-0-	3065 24682	1 9	60375	2	Y	22438	22551	0	64	1	789
07	85794	X	85794	-0-	-0-	-0-	3098 22215	1 9	60481	2	Y	20195	19837	0	59	1	1088
08	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	2837 19870	1 9	57382	2	Y	18064	17812	0	51	1	1289
09	77190	X	70883	-0-	-6307	-0-	2315 19462	1 9	49106	2	Y	17693	18119	0	56	1	807
10	79763	X	62104	-0-	-17659	-0-	2339 12266	1 9	47499	2	Y	11151	11530	0	53	1	375
11	77190	X	52326	-0-	-24864	-0-	1913 10498	1 9	39915	2	Y	9544	9519	0	72	1	328

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109946	X	109946	-0-	-0-	-0-	3847 30242	1 9	75857	2	Y	27493	27547	0	73	1	966
07	108234	X	108234	-0-	-0-	-0-	3980 26577	1 9	77677	2	Y	24161	23753	0	72	1	1302
08	98150	X	98150	-0-	-0-	-0-	3525 23395	1 9	71230	2	Y	21268	20991	0	61	1	1518
09	89580	X	87823	-0-	-1757	-0-	2923 22888	1 9	62012	2	Y	20807	21310	0	66	1	949
10	92566	X	73774	-0-	-18792	-0-	2783 14422	1 9	56569	2	Y	13111	13557	0	63	1	440
11	89580	X	69982	-0-	-19598	-0-	2611 12839	1 9	54532	2	Y	11672	11627	0	84	1	401

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104940	X	80786	-0-	-24154	-0-	3003 18567	1 9	59216	2	Y	16879	16981	0	38	1	425
07	108438	X	79433	-0-	-29005	-0-	3106 15720	1 9	60607	2	Y	14291	13995	0	32	1	689
08	108438	X	69770	-0-	-38668	-0-	2644 13705	1 9	53421	2	Y	12459	12335	0	32	1	781
09	104940	X	33181	-0-	-71759	-0-	1229 5926	1 9	26026	2	Y	5387	5900	0	34	1	234
10	101184	X	60099	-0-	-41085	-0-	2204 13133	1 9	44762	2	Y	11939	11836	0	16	1	321
11	80790	X	59294	-0-	-21496	-0-	2207 11001	1 9	46086	2	Y	10001	9972	0	62	1	288

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67530	X	56810	-0-	-10720	-0-	2237 10479	1 9	44094	2	Y	9526	9567	0	20	1	240
07	69781	X	51903	-0-	-17878	-0-	2111 8562	1 9	41230	2	Y	7784	7631	0	18	1	375
08	69781	X	46975	-0-	-22806	-0-	1916 6265	1 9	38794	2	Y	5695	5695	0	18	1	357
09	67530	X	22399	-0-	-45131	-0-	858 3323	1 9	18218	2	Y	3021	3232	0	15	1	131
10	67146	X	45906	-0-	-21240	-0-	1796 7610	1 9	36500	2	Y	6918	6854	0	9	1	186
11	56820	X	39365	-0-	-17455	-0-	1512 6301	1 9	31552	2	Y	5728	5713	0	36	1	165

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77820	X	62490	-0-	-15330	-0-	2366 13519	1 9	46605	2	Y	12290	12328	0	25	1	309
07	80414	X	56104	-0-	-24310	-0-	2201 10954	1 9	42949	2	Y	9958	9764	0	23	1	480
08	80414	X	57150	-0-	-23264	-0-	2227 9934	1 9	44989	2	Y	9031	8922	0	23	1	566
09	77820	X	27083	-0-	-50737	-0-	1022 4382	1 9	21679	2	Y	3984	4352	0	25	1	173
10	68944	X	50160	-0-	-18784	-0-	1899 9698	1 9	38563	2	Y	8816	8741	0	11	1	237
11	62490	X	48145	-0-	-14345	-0-	1843 7844	1 9	38458	2	Y	7131	7118	0	45	1	205

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

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									
08	76725	X	58406	-0-	-18319	-0-	2286	1	46211	2	Y	9008	8869	0	25	1	643
							9909	9									
09	55590	X	53862	-0-	-1728	-0-	1994	1	42285	2	Y	8712	8930	0	28	1	397
							9583	9									
10	49063	X	49063	-0-	-0-	-0-	1993	1	40464	2	Y	6005	6174	0	26	1	202
							6606	9									
11	58380	X	46976	-0-	-11404	-0-	1880	1	39199	2	Y	5361	5340	0	39	1	184
							5897	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

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									
08	107725	X	106863	-0-	-862	-0-	4014	1	81153	2	Y	19724	19470	0	48	1	1236
							21696	9									
09	104250	X	98992	-0-	-5258	-0-	3666	1	77767	2	Y	15963	16452	0	54	1	693
							17559	9									
10	107725	X	88739	-0-	-18986	-0-	3185	1	64714	2	Y	18945	19082	0	46	1	510
							20840	9									
11	104250	X	77966	-0-	-26284	-0-	2745	1	57299	2	Y	16293	16236	0	98	1	469
							17922	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

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									
08	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	3550	1	71788	2	Y	18530	18362	0	49	1	1161
							20383	9									
09	91830	X	82610	-0-	-9220	-0-	2975	1	63096	2	Y	15035	15493	0	50	1	653
							16539	9									
10	94891	X	85675	-0-	-9216	-0-	3143	1	63855	2	Y	16979	17132	0	43	1	457
							18677	9									
11	91830	X	77209	-0-	-14621	-0-	2712	1	56677	2	Y	16200	16104	0	87	1	466
							17820	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	100936	X	59493	-0-	-41443	-0-	2273	1	45935	2	Y	10259	10177	0	28	1	643
							11285	9									
09	97680	X	54431	-0-	-43249	-0-	2022	1	42916	2	Y	8630	8870	0	28	1	375
							9493	9									
10	90644	X	54451	-0-	-36193	-0-	2035	1	41368	2	Y	10044	10124	0	25	1	270
							11048	9									
11	80430	X	34239	-0-	-46191	-0-	1268	1	26452	2	Y	5926	5973	0	52	1	171
							6519	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
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									
08	95542	X	92032	-0-	-3510	-0-	3605	1	72887	2	Y	14127	13948	0	35	1	885
							15540	9									
09	92460	X	75540	-0-	-16920	-0-	2865	1	60800	2	Y	10795	11173	0	38	1	469
							11875	9									
10	95542	X	71434	-0-	-24108	-0-	2775	1	56406	2	Y	11139	11277	0	31	1	300
							12253	9									
11	92460	X	68789	-0-	-23671	-0-	2575	1	53760	2	Y	11322	11239	0	57	1	326
							12454	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
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									
08	93465	X	92582	-0-	-883	-0-	3682	1	74434	2	Y	13151	13001	0	33	1	824
							14466	9									
09	90450	X	74604	-0-	-15846	-0-	2865	1	60802	2	Y	9943	10299	0	36	1	432
							10937	9									
10	93465	X	71183	-0-	-22282	-0-	2781	1	56494	2	Y	10825	10937	0	29	1	291
							11908	9									
11	90450	X	71968	-0-	-18482	-0-	2726	1	56892	2	Y	11227	11139	0	56	1	323
							12350	9									

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
06	350895	X	154531	-0-	-196364	-0-	5995	1	118213	2	Y	27566	27449	0	41	1	694
							30323	9									
07	141921	X	141921	-0-	-0-	-0-	5561	1	108486	2	Y	25340	24760	0	52	1	1222
							27874	9									
08	131006	X	121979	-0-	-9027	-0-	4615	1	93233	2	Y	21937	21727	0	57	1	1375
							24131	9									
09	126780	X	99205	-0-	-27575	-0-	3667	1	77772	2	Y	16151	16765	0	60	1	701
							17766	9									
10	131006	X	92504	-0-	-38502	-0-	3475	1	70606	2	Y	16748	16952	0	46	1	451
							18423	9									
11	126780	X	91454	-0-	-35326	-0-	3308	1	69068	2	Y	17344	17210	0	86	1	499
							19078	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		184162	-0-	184162	254450	8497 8152	1 9	167513	2	Y	7411	7293	0	5	1	187
07	391366	X	136916	-0-	-254450	-0-	6320 7262	1 9	123334	2	Y	6602	6457	0	14	1	318
08	189472	X	131037	-0-	-58435	-0-	5869 6545	1 9	118623	2	Y	5950	5880	0	15	1	373
09	183360	X	131607	-0-	-51753	-0-	5721 4553	1 9	121333	2	Y	4139	4316	0	16	1	180
10	189472	X	122423	-0-	-67049	-0-	5500 5159	1 9	111764	2	Y	4690	4732	0	12	1	126
11	183360	X	106291	-0-	-77069	-0-	4652 4464	1 9	97175	2	Y	4058	4043	0	24	1	117

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	30752	X	22902	-0-	-7850	-0-	920 3385	1 9	18597	2	Y	3077	2994	0	5	1	193
09	26940	X	21957	-0-	-4983	-0-	874 2553	1 9	18530	2	Y	2321	2405	0	8	1	101
10	27838	X	22729	-0-	-5109	-0-	921 3072	1 9	18736	2	Y	2793	2812	0	7	1	75
11	22170	X	19581	-0-	-2589	-0-	764 2817	1 9	16000	2	Y	2561	2548	0	14	1	74

SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	1063 5258	1 9	21533	2	Y	4780	4680	0	10	1	300
09	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	947 3807	1 9	20104	2	Y	3461	3598	0	13	1	150
10	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	939 4365	1 9	19037	2	Y	3968	4001	0	10	1	107
11	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	827 3995	1 9	17281	2	Y	3632	3614	0	20	1	105

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23190	X	22915	-0-	-275	-0-	841 5470	1 9	16604	2	Y	4973	5035	0	13	1	125
07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	690 4827	1 9	13444	2	Y	4388	4292	0	9	1	212
08	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	954 5314	1 9	19256	2	Y	4831	4730	0	10	1	303
09	30960	X	23507	-0-	-7453	-0-	876 4011	1 9	18620	2	Y	3646	3778	0	13	1	158
10	31992	X	24563	-0-	-7429	-0-	927 4809	1 9	18827	2	Y	4372	4401	0	11	1	118
11	24690	X	22246	-0-	-2444	-0-	821 4352	1 9	17073	2	Y	3956	3937	0	23	1	114

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		199559	-0-	199559	249193	8885 15497	1 9	175177	2	Y	14088	13826	0	7	1	355
07	473365	X	224172	-0-	-249193	-0-	9947 20078	1 9	194147	2	Y	18253	17702	0	26	1	880
08	207018	X	190106	-0-	-16912	-0-	8095 18435	1 9	163576	2	Y	16759	16548	0	41	1	1050
09	199560	X	181858	-0-	-17702	-0-	7479 15723	1 9	158656	2	Y	14294	14678	0	46	1	620
10	207018	X	192070	-0-	-14948	-0-	8038 20668	1 9	163364	2	Y	18789	18863	0	41	1	505
11	200340	X	170078	-0-	-30262	-0-	7022 16459	1 9	146597	2	Y	14963	14940	0	97	1	431

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		180236	-0-	180236	237853	8336 7572	1 9	164328	2	Y	6884	6757	0	3	1	173
07	383697	X	145844	-0-	-237853	-0-	6762 7126	1 9	131956	2	Y	6478	6326	0	13	1	312
08	177568	X	134066	-0-	-43502	-0-	6017 6436	1 9	121613	2	Y	5851	5781	0	15	1	367
09	171840	X	138235	-0-	-33605	-0-	6020 4508	1 9	127707	2	Y	4098	4271	0	16	1	178
10	177568	X	121087	-0-	-56481	-0-	5441 5105	1 9	110541	2	Y	4641	4682	0	12	1	125
11	171840	X	107596	-0-	-64244	-0-	4722 4253	1 9	98621	2	Y	3866	3856	0	24	1	111

BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		198293	-0-	198293	244611	8857 14867	1 9	174569	2	Y	13515	13255	0	6	1	340
07	465825	X	221214	-0-	-244611	-0-	9803 20103	1 9	191308	2	Y	18275	17709	0	25	1	881
08	213807	X	201883	-0-	-11924	-0-	8597 19566	1 9	173720	2	Y	17787	17512	0	41	1	1115
09	198300	X	197634	-0-	-666	-0-	8148 16617	1 9	172869	2	Y	15106	15517	0	48	1	656
10	213807	X	193713	-0-	-20094	-0-	8210 18709	1 9	166794	2	Y	17008	17163	0	43	1	458
11	206910	X	179771	-0-	-27139	-0-	7452 16687	1 9	155632	2	Y	15170	15103	0	88	1	437

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		182314	-0-	182314	182314	8288 12245	1 9	161781	2	Y	11132	10595	0			537
08	SHUT IN		255436	-0-	255436	437750	11095 20119	1 9	224222	2	Y	18290	17656	0	25	1	1146
09	705869	X	268119	-0-	-437750	-0-	11245 18348	1 9	238526	2	Y	16680	17052	0	50	1	724
10	271818	X	271818	-0-	-0-	-0-	11778 20727	1 9	239313	2	Y	18843	19012	0	48	1	507
11	232860	X	219633	-0-	-13227	-0-	9335 15411	1 9	194887	2	Y	14010	14017	0	97	1	403

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		188554	-0-	188554	188554	8501	1	165908	2	Y	12859	12239	0			620
							14145	9									
08	SHUT IN		260815	-0-	260815	449369	11213	1	226621	2	Y	20892	20174	0	29	1	1309
							22981	9									
09	691280	X	241911	-0-	-449369	-0-	10037	1	212987	2	Y	17170	17677	0	57	1	745
							18887	9									
10	236065	X	233013	-0-	-3052	-0-	10031	1	203808	2	Y	17431	17658	0	49	1	469
							19174	9									
11	228450	X	205269	-0-	-23181	-0-	8621	1	180020	2	Y	15116	15060	0	90	1	435
							16628	9									

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		148095	-0-	148095	148095	6685	1	130505	2	Y	9914	9436	0			478
							10905	9									
08	SHUT IN		258385	-0-	258385	406480	11133	1	224966	2	Y	20260	19446	0	22	1	1270
							22286	9									
09	682868	X	276388	-0-	-406480	-0-	11467	1	243243	2	Y	19707	20067	0	55	1	855
							21678	9									
10	275677	X	275677	-0-	-0-	-0-	11673	1	237172	2	Y	24393	24535	0	57	1	656
							26832	9									
11	269787	X	269787	-0-	-0-	-0-	11229	1	234501	2	Y	21870	21770	0	126	1	630
							24057	9									

GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		147685	-0-	147685	147685	6748	1	131690	2	Y	8406	8001	0			405
							9247	9									
08	SHUT IN		256966	-0-	256966	404651	11144	1	225228	2	Y	18722	17935	0	19	1	1173
							20594	9									
09	684063	X	279412	-0-	-404651	-0-	11610	1	246252	2	Y	19591	19863	0	51	1	850
							21550	9									
10	260090	X	232009	-0-	-28081	-0-	9864	1	200363	2	Y	19802	20063	0	56	1	533
							21782	9									
11	275596	X	275596	-0-	-0-	-0-	11559	1	241338	2	Y	20635	20472	0	102	1	594
							22699	9									

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		161261	-0-	161261	161261	7230	1	141146	2	Y	11714	11149	0			565
							12885	9									
08	SHUT IN		210431	-0-	210431	371692	9046	1	182859	2	Y	16842	16325	0	27	1	1055
							18526	9									
09	581834	X	210142	-0-	-371692	-0-	8793	1	186503	2	Y	13496	13919	0	46	1	586
							14846	9									
10	243307	X	243307	-0-	-0-	-0-	10445	1	212226	2	Y	18760	18802	0	39	1	505
							20636	9									
11	192540	X	170417	-0-	-22123	-0-	7061	1	147464	2	Y	14447	14439	0	97	1	416
							15892	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		201313	-0-	201313	201313	9126	1	178086	2	Y	12819	12201	0			618
							14101	9									
08	SHUT IN		241098	-0-	241098	442411	10459	1	211403	2	Y	17487	16980	0	29	1	1096
							19236	9									
09	681714	X	239303	-0-	-442411	-0-	10036	1	212955	2	Y	14829	15233	0	48	1	644
							16312	9									
10	286927	X	286927	-0-	-0-	-0-	12459	1	253140	2	Y	19389	19468	0	43	1	522
							21328	9									
11	214950	X	165200	-0-	-49750	-0-	6986	1	145884	2	Y	11209	11308	0	100	1	323
							12330	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		9528	-0-	9528	9528	395	1	7963	2	Y	1064	997	0			67
							1170	9									
09	SHUT IN		66832	-0-	66832	76360	2640	1	55980	2	Y	7465	7205	0	3	1	324
							8212	9									
10	155943	X	79583	-0-	-76360	-0-	3112	1	63253	2	Y	12016	11915	0	21	1	404
							13218	9									
11	73890	X	59964	-0-	-13926	-0-	2300	1	48049	2	Y	8741	8767	0	77	1	301
							9615	9									

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		108147	-0-	108147	108147	4738	1	95801	2	Y	6916	6483	0			433
							7608	9									
09	SHUT IN		238601	-0-	238601	346748	9928	1	210652	2	Y	16383	16086	0	19	1	711
							18021	9									
10	550616	X	203868	-0-	-346748	-0-	8731	1	177379	2	Y	16144	16374	0	47	1	434
							17758	9									
11	222540	X	170192	-0-	-52348	-0-	7139	1	149048	2	Y	12732	12716	0	83	1	367
							14005	9									

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		95711	-0-	95711	95711	4185	1	84542	2	Y	6349	5951	0			398
							6984	9									
09	SHUT IN		171777	-0-	171777	267488	7108	1	150762	2	Y	12643	12475	0	17	1	549
							13907	9									
10	422848	X	155360	-0-	-267488	-0-	6653	1	135164	2	Y	12312	12494	0	36	1	331
							13543	9									
11	168450	X	118134	-0-	-50316	-0-	4951	1	103413	2	Y	8882	8894	0	63	1	256
							9770	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		8999	-0-	8999	8999	289	1	5857	2	Y	2594	2431	0			163
							2853	9									
09	SHUT IN		75935	-0-	75935	84934	2730	1	57880	2	Y	13932	13483	0	7	1	605
							15325	9									
10	175613	X	90679	-0-	-84934	-0-	3266	1	66339	2	Y	19158	19080	0	40	1	643
							21074	9									
11	75210	X	71306	-0-	-3904	-0-	2555	1	53384	2	Y	13970	14010	0	123	1	480
							15367	9									

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		6750	-0-	6750	6750	278	1	5622	2	Y	773	725	0			48
							850	9									
09	SHUT IN		55259	-0-	55259	62009	2168	1	46039	2	Y	6411	6179	0	2	1	278
							7052	9									
10	135275	X	73266	-0-	-62009	-0-	2887	1	58687	2	Y	10629	10532	0	18	1	357
							11692	9									
11	65310	X	54455	-0-	-10855	-0-	2109	1	44015	2	Y	7574	7603	0	68	1	260
							8331	9									

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		2679	-0-	2679	2679	100	1	2064	2	N	468	455	0			13
							515	9									

BRISCOE B (SA18) WELL #: 2529H RRCID -> 297938 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		12477	-0-	12477	12477	375	1	7819	2	N	3894	3782	0			112
							4283	9									

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		4863	-0-	4863	4863	183	1	3818	2	N	784	761	0			23
							862	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75899	X	75899	-0-	-0-	-0-	2457 25014	1 9	48428	2	Y	22740	22851	0	49	1	572
07	71548	X	71548	-0-	-0-	-0-	2536 19551	1 9	49461	2	Y	17774	17446	0	43	1	857
08	62069	X	62069	-0-	-0-	-0-	2221 14985	1 9	44863	2	Y	13623	13586	0	40	1	854
09	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	2029 11674	1 9	43001	2	Y	10613	10969	0	37	1	461
10	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-	1702 10702	1 9	34543	2	Y	9729	9832	0	31	1	327
11	44470	X	44470	-0-	-0-	-0-	1637 8648	1 9	34185	2	Y	7862	7856	0	63	1	270

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	4403 36323	1 9	86746	2	N	33021	33187	0	95	1	1161
07	124009	X	124009	-0-	-0-	-0-	4574 30195	1 9	89240	2	N	27450	27046	0	86	1	1479
08	117166	X	117166	-0-	-0-	-0-	4238 27294	1 9	85634	2	N	24813	24453	0	69	1	1770
*09	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	3334 24052	1 9	70705	2	N	21865	22561	0	77	1	997
*10	98704	X	81540	-0-	-17164	-0-	3138 14664	1 9	63738	2	N	13331	13814	0	66	1	448
*11	74746	X	74746	-0-	-0-	-0-	2848 12458	1 9	59440	2	N	11325	11298	0	86	1	389

BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52598	X	52598	-0-	-0-	-0-	1878 13692	1 9	37028	2	Y	12447	12517	0	27	1	313
07	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	1690 10237	1 9	32943	2	Y	9306	9147	0	23	1	449
08	35681	X	35527	-0-	-154	-0-	1311 7755	1 9	26461	2	Y	7050	7036	0	21	1	442
09	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	1392 7495	1 9	29473	2	Y	6814	6941	0	19	1	296
10	35681	X	35281	-0-	-400	-0-	1337 6830	1 9	27114	2	Y	6209	6276	0	20	1	209
11	32991	X	32991	-0-	-0-	-0-	1249 5668	1 9	26074	2	Y	5153	5145	0	40	1	177

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		28406	-0-	28406	28406	1244 781	1 9	26381	2	N	710	679	0			31
*10	SHUT IN		257098	-0-	257098	285504	11510 11747	1 9	233841	2	N	10679	10421	0	2	1	287
*11	555819	X	270315	-0-	-285504	-0-	11800 12157	1 9	246358	2	N	11052	10966	0	55	1	318

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA10) WELL #: 2549H RRCID -> 298275 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	9403	-0-	9403	9403	316 2475	1 9	6612	2	N	2250	2185	0			65

GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 8624 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	27461	-0-	27461	27461	1160 2105	1 9	24196	2	N	1914	1859	0			55

GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 3892 - 3897

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	20903	-0-	20903	20903	926 1155	1 9	18822	2	N	1050	1022	0			28
*11	SHUT IN	208028	-0-	208028	228931	8852 14391	1 9	184785	2	N	13083	12729	0	5	1	377

GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 2244 - 3903

*11	SHUT IN	20749	-0-	20749	20749	840 2375	1 9	17534	2	N	2159	2097	0			62

GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	16696	-0-	16696	16696	727 1191	1 9	14778	2	N	1083	1054	0			29
*11	SHUT IN	185689	-0-	185689	202385	7822 14554	1 9	163313	2	N	13231	12873	0	6	1	381

GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	103402 X	NO RPT	-0-	-103402	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					13
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					56
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					56
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					56
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					56
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					56
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1844	2	24	9	N	22					157
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1792	2	22	9	N	20					177
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1842	2	28	9	N	25					202
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	N	25	184	1			43

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					140
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					140
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					140
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					140
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					142
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					142

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE RANCH (EDWARDS) 55270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
ETHEL L. CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 297846 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	230	-0-	-2467	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	986	-0-	-4864	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
07	469	N	95	-0-	-374	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	862	-0-	-1028	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	389	-0-	-1021	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	990	N	389	-0-	-601	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	431	-0-	-889	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	725	-0-	-1585	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	330	N	96	-0-	-234	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	343	-0-	-917	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	170	-0-	-910	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	780	N	190	-0-	-590	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					-0-
11	453	N	-0-	-0-	-453	-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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	990	N	193	-0-	-797	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	960	N	220	-0-	-740	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	649	-0-	-1691	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	900	N	249	-0-	-651	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3612	-0-	612	612	3612	3			N	-0-					-0-
07	741	N	129	-0-	-612	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	523	-0-	-1667	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	289	-0-	-1121	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
06	3000	N	3789	-0-	789	789	3789	3			N	-0-					-0-
07	860	N	71	-0-	-789	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	943	-0-	-887	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					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
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	461	-0-	-589	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	334	-0-	-2006	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	3000	N	4564	-0-	1564	1564	4564	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	127	-0-	-1564	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	700	-0-	-2180	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					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
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	305	-0-	-749	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	551	-0-	-469	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	219	-0-	-1071	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	775	X	157	-0-	-618	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	750	X	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	192	-0-	-1308	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	690	N	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	660	N	31	-0-	-629	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	780	N	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	66	-0-	-1164	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	750	N	245	-0-	-505	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	167	N	88	-0-	-79	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	787	-0-	-683	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	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
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					179
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	N	7					186
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	2	8	9	N	7					193
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					193

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-					24
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					24
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					24
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					24
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					24
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	969	-0-	969	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	643	-0-	-407	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-		-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	1	-0-		-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-		-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-		-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	1	-0-		-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-		-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

06	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
09	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
10	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
11	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

08	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	235	181	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	235					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	235					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	253	1	1090	2	N	28					28
							31	9									
09	1170	#	284	-0-	-886	-0-	40	1	244	2	N	-0-					28
10	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	160	1	1622	2	N	64					92
							70	9									
11	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	49					141
							54	9									

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

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
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					337
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					337
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	901	3	107	9	N	97					434
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	763	3	28	9	N	25					459

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					17
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					17
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					17
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					58
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					58
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					58
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					58
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					58
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	1548	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					32
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					32
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					32
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					32
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					40
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					40
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					40
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					40
11	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					22
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					22
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					23
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					70
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					70
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					70
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	174	1	2934	3	Y	-0-					70
09	2280	X	2172	-0-	-108	-0-	132	1	2040	3	Y	-0-					70
10	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	109	1	1854	3	Y	-0-					70
11	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	84	1	1333	3	Y	-0-					70

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
08	4867	X	2956	-0-	-1911	-0-	167	1	2789	3	Y	-0-					23
09	4710	X	3420	-0-	-1290	-0-	207	1	3213	3	Y	-0-					23
10	4929	X	3554	-0-	-1375	-0-	203	1	3351	3	Y	-0-					23
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	312	1	4568	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

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									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	426	1	7224	3	Y	53	54	1			95
							58	9									
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	430	1	6648	3	Y	54					149
							59	9									
10	7874	X	4242	-0-	-3632	-0-	265	1	3947	3	Y	27	145	1			31
							30	9									
11	7620	X	1697	-0-	-5923	-0-	90	1	1593	3	Y	13					44
							14	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

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									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	11	1			9
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	2					11
							2	9									
10	899	N	192	-0-	-707	-0-	10	1	181	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					3
							1	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

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
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	198	1	3330	3	Y	-0-					17
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	201	1	3107	3	Y	-0-					17
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	424	1	7400	3	Y	-0-					17
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	310	1	4479	3	Y	-0-					17

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	137	-0-	-763	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	Y	-0-					11
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					11
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					11
11	1530	N	645	-0-	-885	-0-	42	1	603	3	Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

06	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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					32
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	-0-					32
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	42	1	672	3	Y	-0-					32
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	43	1	663	3	Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

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
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	3	Y	-0-					42
09	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	149	1	2324	3	Y	-0-					42
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	3	Y	1					43
							1	9									
11	3060	X	2226	-0-	-834	-0-	151	1	2075	3	Y	-0-					43

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

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									
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	561	1	9416	3	Y	63	121	1			161
							69	9									
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	511	1	7879	3	Y	64					225
							70	9									
10	9238	X	9183	-0-	-55	-0-	532	1	8559	3	Y	84	219	1			90
							92	9									
11	8940	X	7184	-0-	-1756	-0-	461	1	6632	3	Y	83					173
							91	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

06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6186	-0-	-174	-0-	312	1	5859	3	Y	14					71
							15	9									
07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	687	1	5779	3	Y	22					93
							24	9									
08	13116	X	6626	-0-	-6490	-0-	697	1	5906	3	Y	21	91	1			23
							23	9									
09	6690	X	6428	-0-	-262	-0-	717	1	5679	3	Y	29					52
							32	9									
10	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	705	1	5878	3	Y	26					78
							29	9									
11	6420	X	5751	-0-	-669	-0-	696	1	5034	3	Y	19					97
							21	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	27	1	511	3	Y	14					71
							15	9									
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	70	1	589	3	Y	22					93
							24	9									
08	1322	N	639	-0-	-683	-0-	65	1	551	3	Y	21	91	1			23
							23	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	Y	29					52
							32	9									
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	67	1	559	3	Y	26					78
							29	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	543	3	Y	20					98
							22	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					37
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	65	-0-	-445	-0-	4	1	61	3	N	-0-					89
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	3	N	-0-					89
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					89
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	35					124
							39	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	2					126
							2	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					13
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	N	-0-					13
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

06	1800	X	1736	-0-	-64	-0-	343 3	1 9	1390	2	N	3					89
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	211 2	1 9	1443	2	N	2					91
08	1767	X	1404	-0-	-363	-0-	458	1	946	2	N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					91
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	430	2		N	-0-					44
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2		N	-0-					44
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-					44
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-					44
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-					44
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	304	2	55 9	N	50					179
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	2	75 9	N	68	177	1			70
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77 9	N	70					140
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	308	2	55 9	N	50					190

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
11	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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	N	3					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					12
*10	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	1	2	9	N	2					14
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	1			N	-0-					10

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

06	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					65
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	117	-0-	-963	-0-	75	2	42	9	N	38	192	1			14
07	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	85	2			N	-0-					14
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	11220	X	2503	-0-	-8717	-0-	2503	2			Y	-0-					145
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					145
08	3720	X	762	-0-	-2958	-0-	762	2			Y	-0-					145
09	3600	X	253	-0-	-3347	-0-	253	2			Y	-0-					145
10	3317	X	292	-0-	-3025	-0-	292	2			Y	-0-					145
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		104	-0-	104	112	37	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	133	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	-0-	-0-	-133	-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
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-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	9	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	24	N	15	-0-	-9	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1135	395	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	2590	N	1455	-0-	-1135	-0-	321	1	1134	2	Y	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	249	1	858	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	454	1	826	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1280					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	DLQ G-10		348	-0-	348	766	190	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	1121	125	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	1489	N	368	-0-	-1121	-0-	81	1	287	2	Y	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	80	1	276	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	252	68	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	376	44	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	517	N	141	-0-	-376	-0-	31	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	47	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1988	689	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	3000	N	1099	-0-	-1901	87	242	1	857	2	Y	-0-			-0-
11	891	N	804	-0-	-87	-0-	181	1	623	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	1327	85	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1368	-0-	1368	2695	485	1	883	2	Y	-0-			-0-
10	3595	X	900	-0-	-2695	-0-	198	1	702	2	Y	-0-			-0-
11	1140	X	837	-0-	-303	-0-	188	1	649	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
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-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	1639	145	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3156	538	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	4122	X	966	-0-	-3156	-0-	213	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	1320	X	798	-0-	-522	-0-	179	1	619	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

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-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	110	28	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	154	15	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	243	N	89	-0-	-154	-0-	19	1	70	2	Y	-0-			-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

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-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	1876	210	1	176	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		874	-0-	874	2750	310	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	3493	X	743	-0-	-2750	-0-	164	1	579	2	Y	-0-			-0-
11	1440	X	602	-0-	-838	-0-	135	1	467	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

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-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	330	108	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	451	43	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	626	N	175	-0-	-451	-0-	38	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	32	1	112	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

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-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	336	99	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	509	61	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	142	-0-	-509	-0-	31	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	95	21	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		104	-0-	104	199	23	1	81	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

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-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	303	109	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		250	-0-	250	553	88	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	711	N	158	-0-	-553	-0-	34	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

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-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	1549	68	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2686	403	1	734	2	Y	-0-			-0-
10	3000	N	854	-0-	-2146	540	188	1	666	2	Y	-0-			-0-
*11	1278	N	738	-0-	-540	-0-	166	1	572	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	88	1	162	2	N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	158	1	559	2	N	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	111	1	382	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	268	1	950	2	N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	241	1	830	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	188	1	158	2	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	2	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	179	1	327	2	N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	165	1	585	2	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	442	1	369	2	N	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	412	1	750	2	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-			-0-
11	540	N	308	-0-	-232	-0-	69	1	239	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	182	1	627	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	196	1	356	2	N	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	102	1	362	2	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	179	1	632	2	N	-0-			-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	96	1	175	2	N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	213	1	752	2	N	-0-			-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	141	1	486	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	297	1	248	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	505	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	218	1	749	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	108	1	90	2	N	-0-					198
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	2	N	-0-					198
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	2	N	-0-					198
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	76	1	262	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	98	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	316	1	577	2	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	129	1	446	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
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-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	2	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	101	1	185	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	79	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	133	1	111	2	N	-0-			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	408	1	743	2	N	-0-			-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	174	1	616	2	N	-0-			-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	163	1	296	2	N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	863	2	N	-0-			-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	227	1	782	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	139	1	493	2	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	188	1	342	2	N	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	157	1	556	2	N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	255	1	903	2	N	-0-			-0-
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	294	1	1011	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	2	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	144	1	264	2	N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	207	1	733	2	N	-0-			-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	175	1	605	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 #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	119	1	217	2	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	175	1	620	2	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	118	1	406	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	209	1	412	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	125	1	104	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
10	558	N	129	-0-	-429	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	154	1	129	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	54	1	186	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	264	1	481	2	N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	317	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	393	1	1350	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	61	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	216	1	393	2	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	45	1	159	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	597	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	134	2	N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	379	1	691	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	556	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	185	1	638	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	488	1	958	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	101	1	85	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	322	1	586	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	399	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	106	1	365	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	440	1	801	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	139	1	491	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	118	1	405	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

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-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	111	1	94	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

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-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

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-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	64	1	53	2	N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	637	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	191	1	656	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

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-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	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
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-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	1	229	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	165	1	300	2	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	95	1	339	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	405	1	338	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	221	1	402	2	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	101	1	358	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	502	1	986	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	129	1	109	2	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	141	1	499	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	163	1	560	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

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-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	332	1	604	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

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-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	252	1	211	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	156	1	285	2	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	99	1	350	2	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	96	1	329	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	107	1	89	2	N	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	333	1	605	2	N	-0-			-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	121	1	427	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	85	1	296	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-			-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	308	1	1060	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	544	1	1069	2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	260	1	475	2	N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	145	1	514	2	N	-0-			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	119	1	408	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	537	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	356	1	298	2	N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	208	1	380	2	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	127	1	450	2	N	-0-			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	118	1	409	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	207	1	408	2	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	127	1	105	2	N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	2	N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	107	2	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	210	1	741	2	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	200	1	689	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-			-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	217	1	181	2	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	117	1	213	2	N	-0-			-0-
10	527	N	316	-0-	-211	-0-	69	1	247	2	N	-0-			-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	68	1	235	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	41	1	76	2	N	-0-			-0-
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	111	1	92	2	N	-0-			188
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	127	1	232	2	N	-0-			188
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	190	1	672	2	N	-0-			188
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	173	1	598	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4078	-0-	978	978	4078	2			N	-0-					-0-
11	1511	N	533	-0-	-978	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	229	-0-	-431	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

PRESTCO, LLC 676108
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PRESTCO, LLC //CONT.// 676108
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	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
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2765	-0-	-505	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	378	-0-	-822	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	754	-0-	-486	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1185	-0-	-585	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7349	-0-	-339	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7704	-0-	-201	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	7225	-0-	-155	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6970	-0-	-2144	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8735	-0-	-379	-0-	8735	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8157	-0-	-368	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7708	-0-	-542	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

06	3000	N	951	-0-	-2049	1003	951	3			Y	-0-					-0-
07	1495	N	492	-0-	-1003	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

06	T. A.	4	-0-	4	4	4	3				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	758	-0-	-622	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54354					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1494	-0-	1494	55848	1494	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1083	-0-	1083	56931	1083	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		652	-0-	652	57583	652	2			Y	-0-					-0-
10	58042	X	459	-0-	-57583	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	414	-0-	-636	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

06	7833	X	-0-	-0-	-7833	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-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
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4431	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3082	-0-	-18	1313	3082	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	1434	3121	2			Y	-0-					-0-
10	2949	X	1515	-0-	-1434	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1261	-0-	-1109	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	352	-0-	-818	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	185	-0-	-559	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	N	-0-					14
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	N	68	20	1			62
							75	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	N	-0-					62
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	498	2	N	16	76	1			2
							18	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	2	N	-0-					2
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	95	1	385	2	N	-0-					2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1708	-0-	-1392	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	N	1301	-0-	-1489	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	513	-0-	-447	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	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
06	3000	N	3458	-0-	458	458	3455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1534	N	1076	-0-	-458	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					11
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					11
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	185	1	430	2	Y	-0-					11
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	105	1	234	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	57	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	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
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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					14
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	-0-					14
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	2	Y	-0-					14
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	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
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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	49	1	233	2	Y	-0-					9
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	65	1	375	2	Y	-0-					9
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	118	1	274	2	Y	-0-					9
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	133	1	297	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-					18
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					18
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					18
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	29	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	51	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	49	1	109	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
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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			8
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

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
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	2	Y	-0-			6
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-			6
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-			6
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	Y	-0-			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

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-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	Y	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	85	1	189	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

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-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	72	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	152	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	124	1	277	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

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-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	237	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	202	1	1165	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	390	1	906	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	333	1	742	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	Y	8					23
							9	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	4					27
							4	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					27
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	Y	-0-					27
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	102	1	237	2	Y	-0-					27
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	72	1	161	2	Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					20
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	24	1	116	2	Y	3					23
							3	9									
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					23
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					23
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	103	1	621	2	Y	1					34
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	2					36
							2	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	2	Y	-0-					36
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	97	1	559	2	Y	-0-					36
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	186	1	434	2	Y	-0-					36
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	197	1	440	2	Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					2
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					2
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	2	Y	-0-					2
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					11
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	Y	-0-					11
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	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
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
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1062	2	Y	-0-					42
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	193	1	1112	2	Y	-0-					42
10	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	350	1	814	2	Y	-0-					42
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	369	1	825	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
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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-					20
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	44	1	251	2	Y	-0-					20
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	103	1	241	2	Y	-0-					20
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	101	1	227	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
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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					14
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					14
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					14
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	17	1	39	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	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
06	3000	N	1353	-0-	-1647	1243	193 1	1 9	1159	2	Y	1					16
07	2714	N	1471	-0-	-1243	-0-	190	1	1281	2	Y	-0-					16
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	Y	-0-					16
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	164	1	945	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	378	1	881	2	Y	-0-					16
11	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	360	1	802	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-					114
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-					114
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	N	-0-					114
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	1					4
							1	9									
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	104	1	601	2	Y	-0-					4
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	210	1	490	2	Y	-0-					4
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	172	1	385	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	Y	-0-					65
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	2	Y	-0-					65
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	56	1	129	2	Y	-0-					65
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	130	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	96	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	193	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	97	-0-	-593	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	128	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	494	-0-	-496	-0-	73	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	424	-0-	-537	-0-	127	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	465	-0-	-255	-0-	144	1	321	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	157	1	753	2	Y	-0-					81
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	114	1	653	2	Y	-0-					81
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	319	1	742	2	Y	-0-					81
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	264	1	590	2	Y	-0-					81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					2
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	2	Y	-0-					2
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					2
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-					2

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
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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	269	1	1288	2	Y	-0-					2
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	714	2	Y	-0-					2
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	470	1	1094	2	Y	-0-					2
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	777	1	1733	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	Y	-0-					4
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	102	1	589	2	Y	-0-					4
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	206	1	478	2	Y	-0-					4
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	212	1	472	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	45	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	80	1	180	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					56
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					56
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					56
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	Y	-0-					56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-					31
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	Y	-0-					31
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	198	1	461	2	Y	-0-					31
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-					31

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					10
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	49	1	283	2	Y	-0-					10
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	108	1	252	2	Y	-0-					10
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	108	1	241	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	52	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	57	1	127	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	94	1	448	2	Y	-0-					8
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	78	1	446	2	Y	-0-					8
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	169	1	392	2	Y	-0-					8
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	147	1	328	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	66	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	63	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	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 #: 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
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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	103	1	490	2	Y	-0-					43
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	101	1	580	2	Y	-0-					43
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	213	1	496	2	Y	-0-					43
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	182	1	405	2	Y	-0-					43

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	67	1	320	2	Y	-0-					4
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	42	1	240	2	Y	-0-					4
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	88	1	206	2	Y	-0-					4
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	82	1	184	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
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-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	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
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
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	171	1	819	2	Y	-0-					5
09	1410	N	363	-0-	-1047	-0-	54	1	309	2	Y	-0-					5
10	1240	N	205	-0-	-1035	-0-	62	1	143	2	Y	-0-					5
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	459	1	1023	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
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									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	Y	-0-					13
09	750	N	529	-0-	-221	-0-	78	1	451	2	Y	-0-					13
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	157	1	366	2	Y	-0-					13
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	182	1	406	2	Y	-0-					13

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
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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					10
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					10
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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
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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	2	Y	-0-					1
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	113	1	264	2	Y	-0-					1
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	87	1	195	2	Y	-0-					1

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
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
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	91	1	437	2	N	-0-					30
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	49	1	279	2	N	-0-					30
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	104	1	243	2	N	-0-					30
11	510	N	168	-0-	-342	-0-	52	1	116	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	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
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					13
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	64	1	149	2	Y	-0-					13
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	360	1	1721	2	Y	-0-					29
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	343	1	1972	2	Y	-0-					29
10	2108	X	1305	-0-	-803	-0-	392	1	913	2	Y	-0-					29
11	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	575	1	1284	2	Y	-0-					29

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	75	1	358	2	Y	-0-					2
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	58	1	331	2	Y	-0-					2
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	130	1	304	2	Y	-0-					2
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	136	1	305	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	42	1	95	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-					13
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	47	1	269	2	Y	-0-					13
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	79	1	185	2	Y	-0-					13
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	81	1	181	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	Y	-0-					1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	140	1	804	2	Y	-0-					1
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	370	1	861	2	Y	-0-					1
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	133	-0-	-921	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					3
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	135	1	776	2	Y	-0-					3
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	597	1	1390	2	Y	-0-					3
11	3000	N	4344	-0-	1344	1344	1344	1	3000	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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
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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	716	2	Y	-0-					79
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	122	1	701	2	Y	-0-					79
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	434	1	1009	2	Y	-0-					79
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	412	1	921	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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
08	2370	N	1004	-0-	-1366	-0-	174	1	830	2	Y	-0-					62
09	1320	N	396	-0-	-924	-0-	59	1	337	2	Y	-0-					62
10	1364	N	310	-0-	-1054	-0-	93	1	217	2	Y	-0-					62
11	960	N	70	-0-	-890	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	63	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	40	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	171	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	190	1	424	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
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-
08	899	N	149	-0-	-750	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	123	-0-	-597	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	106	-0-	-235	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	24	1	55	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					82
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-					82
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

06	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-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	20	1	46	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					40
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					40
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	Y	-0-					40
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

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-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

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-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	346	1	1653	2	Y	-0-					4
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					4
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	507	1	1179	2	Y	-0-					4
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					1
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					1
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	86	1	191	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	78	1	373	2	Y	-0-					20
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	69	1	398	2	Y	-0-					20
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	244	1	568	2	Y	-0-					20
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	337	1	752	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	235	2	Y	-0-					55
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	Y	-0-					55
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	Y	-0-					55
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	2	Y	-0-					55

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	148	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	222	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	248	1	554	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					25
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	168	1	390	2	Y	-0-					25
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	161	1	360	2	Y	1					26
							1	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

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-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

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-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	384	2	Y	-0-					42
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	55	1	317	2	Y	-0-					42
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	138	1	320	2	Y	-0-					42
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	114	1	253	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

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-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	103	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

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-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	106	1	238	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
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-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	41	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	38	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	73	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	69	1	153	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

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-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	21	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	44	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	37	1	84	2	Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			8
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	2	Y	-0-			8
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	18	1	41	2	Y	-0-			8
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	2	Y	-0-			8

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	Y	-0-			46
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	64	1	369	2	Y	-0-			46
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	277	1	643	2	Y	-0-			46
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	612	1	1366	2	Y	-0-			46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	111	1	528	2	Y	-0-			7
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	90	1	518	2	Y	-0-			7
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	193	1	448	2	Y	-0-			7
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	123	1	276	2	Y	-0-			7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

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-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

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-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	106	1	608	2	Y	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	277	1	646	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	292	1	651	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	218	1	1039	2	Y	-0-					53
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					53
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	318	1	741	2	Y	-0-					53
11	990	N	570	-0-	-420	-0-	176	1	394	2	Y	-0-					53

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					8
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	2	Y	-0-					8
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	108	1	251	2	Y	-0-					8
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					11
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	33	1	188	2	Y	-0-					11
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	58	1	134	2	Y	-0-					11
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	71	1	159	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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
08	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	15	1	1168	2	Y	-0-					14
09	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					14
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	246	1	1357	2	Y	-0-					14
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	362	1	1255	2	Y	-0-					14

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
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
08	2773	N	1520	-0-	-1253	-0-	75	1	1445	2	Y	-0-					10
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	178	1	1174	2	Y	-0-					10
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					10
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	307	1	1381	2	Y	1					11
							1	9									

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
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-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	69	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	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 #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-					1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	Y	-0-					1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	9	1	731	2	Y	-0-					14
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					14
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	Y	-0-					14
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	158	1	550	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	116	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	103	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	204	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	212	1	473	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					8
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	84	1	555	2	Y	-0-					8
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					8
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	Y	2					10
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	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									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	68	64	1			15
							75	9									
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					15
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	30					45
							33	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	18	50	1			13
							20	9									

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	8	1	616	2	Y	-0-					2
09	840	N	614	-0-	-226	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					2
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	150	1	830	2	Y	-0-					2
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	203	1	705	2	Y	-0-					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	14	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	63	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	157	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 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
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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	91	1	436	2	Y	-0-					6
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	2	Y	-0-					6
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	134	1	311	2	Y	-0-					6
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	104	1	232	2	Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	12	1	931	2	Y	-0-					40
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					40
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	199	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	-0-					3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	Y	-0-					3
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					3
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					3
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	68	1	159	2	Y	-0-					3
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	57	1	128	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					2
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					2
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	Y	-0-					2
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	195	1	678	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
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
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	5	1	415	2	Y	-0-					2
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					2
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	531	2	Y	-0-					2
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	388	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
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-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	98	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	254	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	460	-0-	-320	-0-	142	1	318	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
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-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	83	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	66	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	162	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	156	1	349	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					1
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					1
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	65	1	150	2	Y	-0-					1
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	26	1	59	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	62	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	59	1	131	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	12	1	26	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	131	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	291	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	264	1	589	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					10
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					10
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					10
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	Y	1					11
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	99	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	78	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	155	1	347	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					21
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	Y	-0-					21
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	9	1	19	2	Y	-0-					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					35
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					35
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	289	1	673	2	Y	-0-					35
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	307	1	685	2	Y	-0-					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					1
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	2	Y	-0-					1
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	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
08	713	N	174	-0-	-539	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					29
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					29
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	54	1	127	2	Y	-0-					29
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	52	1	117	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	148	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	165	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	538	-0-	-609	-0-	162	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	Y	-0-					85
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					85
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					85
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	2	Y	-0-					85
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	123	1	287	2	Y	-0-					85
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	112	1	250	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					9
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					9
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					16
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					16
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	-0-					16
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	56	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	52	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	48	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	48	1	654	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

06	210	N	68	-0-	-142	-0-	5	1	50	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
07	1054	N	60	-0-	-994	-0-	1	1	51	3	Y	7					17
							8	9									
08	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	8	3	6	9	Y	5					22
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	3	2	9	Y	2					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					25
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	19	1			13

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

06	480	N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					6
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	Y	-0-					6
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	55	1	172	3	Y	-0-					6
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	81	1	202	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	61	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			5
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	25	11	1			19
							28	9									
*10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	168	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	218	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	215	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	70	1	721	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	374	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	456	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	493	1	90	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	332	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	381	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	368	1	199	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1371	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	489	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	161	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	138	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					22
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	74	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	61	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	863	-0-	-277	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	3	Y	11					28
							12	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	3	Y	-0-					28
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	Y	-0-	16	1			12
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	58	1	43	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	1	19	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	86	1	15	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	33	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	1	24	3	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	119	1	64	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	71	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	69	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	71	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	100	1	834	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-					25
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	1	23	1			3
							1	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					3
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					3
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	2					5
							2	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	3	Y	-0-					-0-

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
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	3	Y	-0-					-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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	82	1	1066	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	88	1	1016	3	Y	-0-	1	1			1
09	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	76	1	955	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	3	Y	-0-					-0-

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	31	22	1			50
							34	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	3	35	9	Y	32	47	1			35
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	167	3	39	9	Y	35	52	1			18
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	80	3	Y	10	23	1			5
							11	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	177	3	23	9	Y	21					26
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	3	50	9	Y	45	70	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 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
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					7
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-	4	1			3
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					1
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					1

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	31	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					1
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					1

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	9	1	264	3	Y	2					19
							2	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	Y	2					21
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					21
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					21
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	21	1			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					2
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					2
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	Y	-0-					2
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					2
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					2
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	-0-					2

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	22	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	737	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-					-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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-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
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	44	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

06	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	174	1	31	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	109	1	36	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	125	1	44	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	3	N	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					19
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	14					33
							15	9									
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					42
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	3	N	14	41	1			15
							15	9									
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	26	3	N	12	2	1			25
							13	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					10
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

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
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	77	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	796	-0-	-74	-0-	65	1	730	3	Y	1					1
							1	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	3	Y	-0-					1
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	115	1	961	3	Y	-0-					1

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
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					8
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					1
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					2
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					2
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	315	3	N	3					3
							3	9									
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	316	3	N	-0-					3
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	33	1	276	3	N	-0-					3

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	1					16
							1	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2					2
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	18					20
							20	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			7
11	14B2 EXT		30	-0-	30	30	29	3	1	9	Y	1	7	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					5
07	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	3			Y	-0-					5
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	3	1	69	3	Y	3					8
							3	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1					9
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	9	1			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	2					2
							2	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	91	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	99	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	69	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	61	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	878	-0-	-172	-0-	56	1	822	3	Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					5
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					5
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	202	1	258	3	Y	4					9
							4	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	94	1	153	3	Y	-0-					9
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	181	1	240	3	Y	3					12
							3	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	161	1	347	3	Y	15					27
							17	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	44	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	3	Y	-0-					-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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	-0-					7
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					7
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	4					11
							4	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					13
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	2					2
							2	9									

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	309	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	95	1	437	3	Y	-0-					8
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	72	1	283	3	Y	2					2
							2	9									
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	127	1	219	3	Y	-0-					2
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	251	1	246	3	Y	-0-					2

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	427	3	1	9	Y	1					1
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	2					2
							2	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	56	1	654	3	N	4					14
							4	9									
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	56	1	627	3	N	2					16
							2	9									
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	40	1	563	3	N	3					19
							3	9									
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	47	1	488	3	N	-0-					19
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	15	1	572	3	N	1	8	1			12
							1	9									
11	600	N	392	-0-	-208	-0-	8	1	384	3	N	-0-					3

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
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	37	1	405	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	47	1	442	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	3	N	-0-					-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
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1					1
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	50	1	495	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	129	3	Y	3					3
							3	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2					5
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	2					2
							2	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					2
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					2
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					7
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	15	1	125	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	2					2
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	11	1	18	3	Y	-0-					7
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	311	3	Y	8					8
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

06	570	N	338	-0-	-232	-0-	125	1	212	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-					9
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-	7	1			2
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	3					5
							3	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	164	1	285	3	Y	-0-					5
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	447	1	438	3	Y	-0-					5

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

06	840	N	781	-0-	-59	-0-	448	1	331	3	N	2	8	1			8
							2	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	569	1	253	3	N	18	14	1			12
							20	9									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	629	1	114	3	N	4	6	1			10
							4	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	565	1	187	3	N	5	2	1			13
							6	9									
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	601	1	213	3	N	4	17	1			-0-
							4	9									
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	471	1	255	3	N	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	393	1	291	3	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	502	1	224	3	Y	-0-					1
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	713	1	129	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	463	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	633	1	224	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	494	1	267	3	Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	269	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	3	Y	-0-					6
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	Y	3					3
							3	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-					3
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	282	1	276	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	38 13	1 9	426	3	Y	12	47	1			-0-
07	713	N	402	-0-	-311	-0-	8 13	1 9	381	3	Y	12					12
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	14 9	1 9	418	3	Y	8					20
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	21 2	1 9	245	3	Y	2					22
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68 31	1 9	599	3	Y	28	33	1			17
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	620	3	Y	38	38	1			17

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	3	8	9	N	7					33
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					33
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	19	1			14
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	52	3	N	1	14	1			1
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 54	1 9	64	3	N	49	50	1			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	17	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	24 1	1 9	712	3	Y	1					1
09	930	N	746	-0-	-184	-0-	59	1	687	3	Y	-0-					1
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	74 7	1 9	647	3	Y	6					7
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	825	3	Y	1	5	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1					3
							1	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

06	990	N	899	-0-	-91	-0-	26	1	828	3	N	41	31	1			40
							45	9									
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	915	3	32	9	N	29	36	1			33
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	33	1			30
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	36	1	770	3	N	38	39	1			29
							42	9									
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	833	3	39	9	N	35	61	1			3
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	815	3	41	9	N	37	38	1			2

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	260	1	3024	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	275	1	3079	3	Y	54	43	1			11
							59	9									
08	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	228	1	3176	3	Y	17	11	1			17
							19	9									
09	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	268	1	2788	3	Y	48	34	1			31
							53	9									
10	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	73	1	2674	3	Y	73	77	1			27
							80	9									
11	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	53	1	2676	3	Y	44	32	1			39
							48	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	133	1	33	3	Y	-0-	4	1			4
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	43	1	45	3	Y	-0-					4
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					4
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	396	1	4618	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6169	X	3679	-0-	-2490	-0-	302	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	2904	-0-	-3265	-0-	194	1	2710	3	Y	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	535	1	5559	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3986	-0-	-1470	-0-	105	1	3838	3	Y	39	29	1			10
							43	9									
11	5010	X	3851	-0-	-1159	-0-	75	1	3746	3	Y	27	18	1			20
							30	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	209	1	2441	3	Y	89	34	1			68
							98	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	232	1	2597	3	Y	19	69	1			18
							21	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	186	1	2588	3	Y	23	17	1			24
							25	9									
09	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	230	1	2392	3	Y	20	23	1			21
							22	9									
10	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	72	1	2634	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
11	2760	X	2701	-0-	-59	-0-	52	1	2585	3	Y	58	31	1			39
							64	9									

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27180	X	16400	-0-	-10780	-0-	256	1	15845	3	Y	272	253	1			83
							299	9									
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	161	1	15186	3	Y	292	320	1			55
							321	9									
08	25389	X	14213	-0-	-11176	-0-	189	1	13850	3	Y	158	179	1			34
							174	9									
09	23340	X	12029	-0-	-11311	-0-	141	1	11687	3	Y	183	135	1			82
							201	9									
10	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	152	1	28355	3	Y	412	443	1			51
							453	9									
11	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	136	1	23252	3	Y	394	352	1			93
							433	9									

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
06	33000	X	26233	-0-	-6767	-0-	410	1	25375	3	Y	407	361	1			122
							448	9									
07	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	268	1	25251	3	Y	492	520	1			94
							541	9									
08	30163	X	25186	-0-	-4977	-0-	331	1	24317	3	Y	489	487	1			96
							538	9									
09	28650	X	23229	-0-	-5421	-0-	271	1	22504	3	Y	413	314	1			195
							454	9									
10	28365	X	23203	-0-	-5162	-0-	121	1	22589	3	Y	448	574	1			69
							493	9									
11	26220	X	21435	-0-	-4785	-0-	123	1	20950	3	Y	329	312	1			86
							362	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					8
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					8
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

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									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	3641	1	2498	3	N	105					481
							116	9									
09	3150	X	2033	-0-	-1117	-0-	32	1	1917	3	N	76	178	1			379
							84	9									
10	3255	X	2086	-0-	-1169	-0-	1956	3	130	9	N	118	178	1			319
11	3150	X	2280	-0-	-870	-0-	2159	3	121	9	N	110					429

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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
06	10320	N	9960	-0-	-360 B	261196	818	1	8331	2	N	737	799	1			102
							811	9									
07	270934	X	9738	-0-	-261196	-0-	805	1	8144	2	N	717	607	1			212
							789	9									
08	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	835	1	8140	2	N	718	806	1			124
							790	9									
09	9960	X	9646	-0-	-314	-0-	830	1	8037	2	N	708	710	1			122
							779	9									
10	10292	X	10127	-0-	-165	-0-	1255	1	8045	3	N	752	710	1			164
							827	9									
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	600	290	1			310

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
06	11750	N	11194	-0-	-556 B	254282	902	1	9185	2	N	1006	964	1			163
							1107	9									
07	265541	X	11259	-0-	-254282	-0-	913	1	9232	2	N	1013	1031	1			145
							1114	9									
08	11935	X	11571	-0-	-364	-0-	975	1	9497	2	N	999	882	1			262
							1099	9									
09	11190	X	11086	-0-	-104	-0-	942	1	9110	2	N	940	1073	1			129
							1034	9									
10	11563	X	11398	-0-	-165	-0-	1396	1	8949	3	N	957	847	1			239
							1053	9									
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	388	340	1			48

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13157	N	9969	-0-	-3188 B	300065	799	1	8159	2	N	919	873	1			233
							1011	9									
07	310070	X	10005	-0-	-300065	-0-	809	1	8182	2	N	922	984	1			171
							1014	9									
08	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	852	1	8304	2	N	919	788	1			302
							1011	9									
09	9960	X	9616	-0-	-344	-0-	812	1	7859	2	N	859	864	1			297
							945	9									
10	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	1161	1	7443	3	N	863	958	1			202
							949	9									
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	585	457	1			128

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
06	8198	N	7068	-0-	-1130 B	199230	517	1	5315	2	N	1124	1038	1			246
							1236	9									
07	206273	X	7043	-0-	-199230	-0-	515	1	5252	2	N	1160	964	1			442
							1276	9									
08	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	549	1	5379	2	N	1072	1287	1			227
							1179	9									
09	7080	X	6462	-0-	-618	-0-	496	1	4819	2	N	1043	1118	1			152
							1147	9									
10	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	674	1	4320	3	N	1061	931	1			282
							1167	9									
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	855	350	1			505

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
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	43	1	179	3	Y	1					8
							1	9									
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					8
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	680	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	133	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	3	Y	16					16
							18	9									

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
06	2340	X	397	-0-	-1943	-0-	355	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	126	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	91	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	3	Y	-0-					6
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					6
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	139	1	851	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	15					15
							17	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					6
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
07	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4183	X	517	-0-	-3666	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
07	682	N	265	-0-	-417	-0-	140	1	125	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	64	1	167	3	N	-0-					-0-
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	196	-0-	196	366	196	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	380	14	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	385	5	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	391	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	76	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	229	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	23	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	26	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

06	90	N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	87	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	18	3	Y	9					9
							10	9									
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	9	1	23	3	Y	1					10
							1	9									
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					10

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	14					34
							15	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	34	1			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	184	1	136	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	171	1	76	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	185	1	34	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	138	1	46	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	190	1	68	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	170	1	93	3	N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					3
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	234	1	173	3	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	192	1	86	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	246	1	45	3	N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	190	1	63	3	N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	162	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	184	1	100	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	3	Y	-0-					23
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	2	1	421	3	Y	-0-	23	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	43	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	35	1	359	3	Y	-0-					-0-

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
06	720	N	438	-0-	-282	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					46
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	3	1	540	3	Y	-0-	20	1			26
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	624	3	Y	9	35	1			-0-
							10	9									
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	18	1	364	3	Y	3					3
							3	9									
11	720	N	299	-0-	-421	-0-	26	1	267	3	Y	5					8
							6	9									

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2					2
							2	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2 3	1 9	5	3	Y	3	36	1			17
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1 61	1 9	2	3	Y	55	47	1			8
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	8	1			2
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119 39	1 9	422	3	Y	35	11	1			26
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	490	3	Y	7	29	1			4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	5	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
10	279	N	134	-0-	-145	-0-	24	1	110	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	201	1	637	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	3	Y	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90	1	37	3	Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	23	1	4	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	158	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	189	1	388	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	4					8
							4	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	341	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	2					2
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	187	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	27	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	265	1	1057	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

06	14B2 EXT		133	-0-	133	540	32	1	101	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		29	-0-	29	569	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	573	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		48	-0-	48	621	9	1	39	3	N	-0-					-0-
10	623	X	2	-0-	-621	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

06	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-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 #: 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
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	140	1	272	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	37	1	25	3	Y	13					13
							14	9									
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	37	1	88	3	Y	2					15
							2	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					15

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	240	1	990	3	Y	-0-					5
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	5	1	985	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	276	1	1686	3	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	116	1	1202	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	65	1	216	3	Y	8					26
							9	9									
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	46	1	164	3	Y	62	69	1			19
							68	9									
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	42	1	151	3	Y	12					31
							13	9									
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	46	1	209	3	Y	8	19	1			20
							9	9									
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	14	1	62	3	Y	11	24	1			7
							12	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	Y	15	22	1			-0-
							17	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	30	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	75	1	237	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		302	-0-	302	302	66	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	302					Y	-0-					-0-
09	T. A.		78	-0-	78	380	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					-0-
11	T. A.		8	-0-	8	388	2	1	6	3	Y	-0-					-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
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	92	1	820	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	868	3	N	23					23
							25	9									
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	69	1	797	3	N	3					26
							3	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	11	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	6	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

06	180	N	139	-0-	41	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					58
07	310	N	226	-0-	84	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					58
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	Y	-0-	58	1			-0-
09	150	N	135	-0-	15	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	54	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

06	30	N	5	-0-	25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

06	660	N	291	-0-	369	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	256	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	300	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	15	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	99	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	225	1	2328	3	Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					45
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	258	1	500	3	Y	1	46	1			-0-
							1	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	432	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	397	1	274	3	Y	13					13
							14	9									
10	744	N	99	-0-	-645	-0-	30	1	69	3	Y	-0-					13
11	810	N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					13

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-	40	1			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	426	-0-	-654	-0-	129	1	297	3	Y	-0-					28
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	186	1	362	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
08	496	N	167	-0-	-329	-0-	87	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	1	1	9	Y	1					1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	N	-0-					8
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	951	3	N	12					20
							13	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1447	3	N	-0-					20

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
07	T. A.		581	-0-	581	692	581	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	Y	-0-					12
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	-0-	5	1			7
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	127	1	773	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	3	Y	4					4
							4	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	Y	6					10
							7	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	3	Y	5					17
							6	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	339	1	1207	3	Y	45	51	1			11
							50	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	319	1	1153	3	Y	8					19
							9	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	268	1	1215	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	241	1	1102	3	Y	8	18	1			2
							9	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	379	1	1201	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					9
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	116	1	936	3	Y	9	41	1			15
							10	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	25	33	1			7
							28	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	546	3	Y	11					18
							12	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	-0-	17	1			1
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	697	3	Y	4					5
							4	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	684	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	173	1	572	3	N	50	20	1			50
							55	9									
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	166	1	592	3	N	52	69	1			33
							57	9									
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	148	1	537	3	N	16	33	1			16
							18	9									
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	128	1	582	3	N	34	16	1			34
							37	9									
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	134	1	612	3	N	35	61	1			8
							39	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	536	3	N	15	23	1			-0-
							17	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	167	1	385	3	N	48	84	1			12
							53	9									
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	136	1	264	3	N	8	10	1			10
							9	9									
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	279	1	254	3	N	-0-	10	1			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	381	1	263	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	N	77	65	1			12
							85	9									
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	434	3	N	3					15
							3	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3022	-0-	-884	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3717	-0-	-1053	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06	4860	X	3472	-0-	-1388	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2576	-0-	-1299	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3523	-0-	-227	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	10977	-0-	-1803	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11639	-0-	-1567	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	8167	-0-	-4884	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12180	-0-	-450	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11468	-0-	-1583	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4664	-0-	1564	1564	4664	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	2132	3668	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5024	-0-	2024	4156	5024	2			N	-0-					-0-
10	8740	X	4584	-0-	-4156	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4357	-0-	-1564	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5543	-0-	-187	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	358	-0-	-2959	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1278	-0-	-2742	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2953	-0-	-1201	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4383	-0-	-417	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	1399	-0-	-2981	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3232	-0-	-1294	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	33	-0-	-4347	-0-	33	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

06	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

06	1680	X	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	86	-0-	-1054	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

06	1170	N	674	-0-	-496	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

06	960	N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	330	N	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
11	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	511	-0-	-2729	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	525	-0-	-1095	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	746	-0-	-1300	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	315	-0-	-585	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	831	-0-	-2679	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	771	-0-	-1058	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	179	-0-	-3331	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	897	-0-	-3003	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	990	-0-	-1304	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	270	-0-	-3630	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

06	4770	X	963	-0-	-3807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	232	-0-	-4118	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	61	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	84	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	87	3	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

06	1200	N	259	-0-	-941	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

06	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

06	3360	X	1138	-0-	-2222	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1030	-0-	-1109	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	185	-0-	-2545	-0-	185	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	202	-0-	202	1287	202	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	260	-0-	260	1547	260	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	17	-0-	17	1564	17	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

06	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

06	4140	X	874	-0-	-3266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	363	-0-	-2727	-0-	363	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	766	-0-	766	766	766	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	116	-0-	116	882	116	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1016	-0-	-964	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	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
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-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6076	X	4100	-0-	-1976	-0-	176	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	4764	-0-	-2273	-0-	234	1	4530	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3085	-0-	-3725	-0-	163	1	2922	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
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-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	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
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-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	590	-0-	-520	-0-	31	1	559	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
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-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	142	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	95	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	53	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	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-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	1036	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	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-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	7916	-0-	4816	4816	339	1	7577	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1816					N	-0-			-0-
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	137	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	3491	X	1980	-0-	-1511	-0-	105	1	1875	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
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-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	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
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-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	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
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-
08	3069	X	1776	-0-	-1293	-0-	76	1	1700	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	112	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1591	-0-	-1169	-0-	84	1	1507	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	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-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-			-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-			-0-
10	2820	X	2029	-0-	-791	-0-	100	1	1929	2	N	-0-			-0-
11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	45	1	812	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	365	1	8159	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			-0-
10	8308	X	5702	-0-	-2606	-0-	280	1	5422	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	379	1	6781	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "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
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-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3240	-0-	140	140	159	1	3081	2	N	-0-					-0-
11	2249	N	2109	-0-	-140	-0-	112	1	1997	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
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-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	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
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-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	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
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-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	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
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-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	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
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-
08	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	270	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2516	-0-	-664	-0-	133	1	2383	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	84	1	1868	2	N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	134	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1684	-0-	-206	-0-	89	1	1595	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

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-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

06	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-
08	2565	N	2472	-0-	-93	-0-	106	1	2366	2	N	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	139	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	1168	1	20913	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

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-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	28	1	510	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	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-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	194	1	304	2	N	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	409	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1105	1	753	2	N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-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
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	8	-0-	-130	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

06	17	N	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

06	236	N	148	-0-	-88	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

06	79	N	16	-0-	-63	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

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-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

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-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

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-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

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-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

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-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

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-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5		-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14		-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-